
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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

WILDCAT		CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		MSP		00002 001		147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
						WELL #:		102		RRCID -> 261934		COMPL. DATE		N/A	
												TOTAL DEPTH		N/A	
														PERF. N/A	

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		123		RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT			//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699										
MSP			WELL #:		200		RRCID -> 264665		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP			WELL #:		201		RRCID -> 264666		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP			WELL #:		202		RRCID -> 264667		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP			WELL #:		203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP			WELL #:		204		RRCID -> 264669		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP			WELL #:		205		RRCID -> 264670		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP			WELL #:		206		RRCID -> 264671		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
MSP		WELL #:		207	RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		208	RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		210	RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		213	RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		214	RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		215	RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		216	RRCID -> 265216		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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
D. O. G. OPERATING, LLC				196844													
LOWE-DONNELL				WELL #:		1		RRCID -> 243070		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL TORO RESOURCES LLC				250718													
COMANCHE RANCH				WELL #:		1666		RRCID -> 211610		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 6184		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933													
BRISCOE (5140)				WELL #:		8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE (5140)				WELL #:		8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12776 - 12788			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #:		1		RRCID -> 275876		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7808 - 7814			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
FASKEN STATE 1202															
WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAVERICK ENERGY, INC.															
STONE 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BRACKEN, R. A.															
WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 12175 - 12243															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO-TEX, INC.															
BUFFALO															
WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEA EAGLE FORD, LLC															
WASHBURN RANCH															
WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SN EF MAVERICK, LLC															
SAN PEDRO RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.13857 - 13860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131 - 8256
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SN OPERATING, LLC		797110									
PILONCILLO		WELL #: A		6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UHC PETROLEUM CORPORATION		875653									
WARDLAW		WELL #: 801			RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
WALLACE, J. C.		WELL #: 9			RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE								
XTO ENERGY INC.				945936														
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3		RRCID -> 174590		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 14080		PERF. N/A						
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889												
BRACKEN RANCH				WELL #:	37	RRCID -> 134016	COMPL.	DATE 02/22/1990	TOTAL	DEPTH	9585	PERF.	9430 -	9482		
06	690 N	295	-0-	-395	-0-	68	1	227	2	Y	-0-	16	1	43		
07	744 N	72	-0-	-672	-0-	16	1	49	2	Y	6	37	1	12		
						7	9									
08	806 N	34	-0-	-772	-0-	9	1	25	2	Y	-0-			12		
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	40	1	125	2	Y	2	6	1	8		
						2	9									
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	110	1	375	2	Y	16	12	1	12		
						18	9									
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	450	2	Y	28			40		
						31	9									

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL.	DATE	10/14/1993	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9417 -	9465
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y		141	91	1		119
07	2325	X	-0-	-0-	-1474	-0-	171	1	525	2	Y	141	182	1	78
							155	9							
08	2325	X	1232	-0-	-1093	-0-	299	1	826	2	Y	97	122	1	53
							107	9							
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	670	1	2120	2	Y	152	139	1	66
							167	9							
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	804	1	2749	2	Y	159	136	1	89
							175	9							
*11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	741	1	2423	2	Y	130	92	1	127
							143	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	46	RRCID -> 157316	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9354	-	9384
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-				2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1		-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	P&A-COND	NO RPT	-0-	-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
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	169	1	567	2	Y	28	22	1		30
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	9	501	2	Y	12	17	1		25
08	930	N	732	-0-	-198	-0-	163	1	504	2	Y	41	27	1		39
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	13	9	558	2	Y	12	40	1		11
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	183	1	562	2	Y	25				36
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	45	9	477	2	Y	33	23	1		46
							176	1								
							13	9								
							164	1								
							28	9								
							146	1								
							36	9								

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY				//CONT.//		038889														
BRACKEN RANCH				WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242						
M	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	
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-			51	1	170	2	Y	10		6	1		8	
07	155	N	119	-0-	-36	-0-			11	9	87	2	Y	4		5	1		7	
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-			28	1	94	2	Y	6		5	1		8	
09	240	N	119	-0-	-121	-0-			4	9	89	2	Y	2		8	1		2	
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-			34	1	154	2	Y	6					8	
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-			7	9	94	2	Y	8		5	1		11	
									29	1										
									9	9										

BRACKEN RANCH				WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383						
06	990	N	703	-0-	-287	-0-			156	1	523	2	Y	22		22	1		60	
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-			24	9	524	2	Y	48		81	1		27	
08	806	N	678	-0-	-128	-0-			171	1	482	2	Y	20					47	
09	690	N	683	-0-	-7	-0-			53	9	512	2	Y	8		24	1		31	
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-			174	1	547	2	Y	42		37	1		36	
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-			22	9	535	2	Y	58					94	
									162	1										
									9	9										
									160	1										
									46	9										
									164	1										
									64	9										

BRACKEN RANCH				WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324						
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-			106	1	354	2	Y	16		14	1		19	
07	620	N	500	-0-	-120	-0-			18	9	368	2	Y	11		12	1		18	
08	651	N	240	-0-	-411	-0-			120	1	169	2	Y	9		11	1		16	
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-			61	1	389	2	Y	11		21	1		6	
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-			10	9	420	2	Y	21					27	
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-			123	1	352	2	Y	20		15	1		32	
									12	9										
									123	1										
									23	9										
									108	1										
									22	9										

BPX OPERATING COMPANY				085408		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH		11532 PERF. 11715 - 14194						
RYAN				WELL #:																
06	2310	X	476	-0-	-1834	-0-			470	3	6	9	N	5		108	1		78	
07	3286	X	2369	-0-	-917	-0-			2332	3	37	9	N	34					112	
08	3286	X	3202	-0-	-84	-0-			3137	3	65	9	N	59		93	1		78	
09	3180	X	2709	-0-	-471	-0-			2644	3	65	9	N	59					137	
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-			2814	3	70	9	N	64		140	1		61	
11	3090	X	2069	-0-	-1021	-0-			2032	3	37	9	N	34					95	

A.W.P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 0			//CONT.// //CONT.// WELL #:		09256 500 085408 18H	ASSOCIATED RRCID -> 272497		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2013				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-			75 7 9	3299 3	N			6	6 0				237
07	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-			55 9 9	2761 3	N			8	8 0				237
08	4092 X	2788	-0-	-1304	-0-			48 1 4	2733 3	N			5	5 0				237
09	3960 X	2907	-0-	-1053	-0-			53 4 9	2850 3	N			4	4 0				237
10	3503 X	1398	-0-	-2105	-0-			25 6 9	1367 3	N			5	5 0				237
11	3390 X	1106	-0-	-2284	-0-			21 2 9	1083 3	N			2	2 0				237
RYAN 1795 0			WELL #:		1H	RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044				
06	4350 X	3180	-0-	-1170	-0-			67 25 4	2983 105 9	3	N		95	3 0				382
07	4495 X	1264	-0-	-3231	-0-			25 16 4	1219 4 9	3	N		4	4 0				382
08	4495 X	2080	-0-	-2415	-0-			36 24 4	1959 61 9	3	N		55	2 0	187 1			248
09	4350 X	3301	-0-	-1049	-0-			60 34 4	3156 51 9	3	N		46	1 0				293
10	4185 X	691	-0-	-3494	-0-			12 7 4	644 28 9	3	N		25	2 0	271 1			45
*11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-			60 35 4	3060 127 9	3	N		115	1 0				159
RYAN 0			WELL #:		1H	RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014				TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912				
06	3330 X	2797	-0-	-533	-0-			61 1 9	2735 3	N			1	1 0				179
07	3441 X	2463	-0-	-978	-0-			47 1 9	2415 3	N			1	1 0	32 1			147
08	3441 X	2526	-0-	-915	-0-			44 1 9	2481 3	N			1	1 0				147
09	3330 X	2657	-0-	-673	-0-			49 1 9	2607 3	N			1	1 0				147
10	2883 X	2556	-0-	-327	-0-			47 1 9	2508 3	N			1	1 0				147
11	2790 X	2414	-0-	-376	-0-			44 1 9	2369 3	N			1	1 0				147
DORADO DRILLING, INC. F. T.			223295 WELL #:		2	RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996				TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582				
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-			433 13 9	2548 2	Y			12	40 1				14
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-			383 10 9	2330 2	Y			9					23
08	2108 N	1824	-0-	-284	-0-			352 10 9	1462 2	Y			9					32
09	2880 N	2062	-0-	-818	-0-			239 6 9	1817 2	Y			5					37
10	2728 N	2149	-0-	-579	-0-			219 7 9	1923 2	Y			6	36 1				7
*11	3000 N	3240	-0-	240	240			270 13 9	2957 2	Y			12					19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
F. T.		WELL #:		5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	65 1	432 2	Y	3		6 1		1
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	3 9	61 1	391 2	Y	2			3
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	238 2	Y	3			6
09	510 X	488	-0-	-22	-0-	3 9	52 1	435 2	Y	1			7
10	527 X	164	-0-	-363	-0-	1 9	16 1	148 2	Y	-0-	5 1		2
11	510 X	411	-0-	-99	-0-	2 9	34 1	375 2	Y	2			4

F. T.		WELL #:		9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y		-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y		-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y		-0-			-0-

F. T.		WELL #:		6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	157 1	1037 2	Y	12	38 1			13
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	13 9	117 1	747 2	Y	7			20
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	8 9	107 1	481 2	Y	9			29
09	1200 N	778	-0-	-422	-0-	10 9	82 1	693 2	Y	3			32
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	3 9	75 1	676 2	Y	8	39 1		1
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9 9	67 1	740 2	Y	9			10
						10 9							

F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10618 - 10679	
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	67 1	442 2	Y	7	16 1			1
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	8 9	44 1	281 2	Y	4			5
08	248 X	245	-0-	-3	-0-	4 9	44 1	197 2	Y	4			9
09	510 X	234	-0-	-276	-0-	4 9	25 1	207 2	Y	2			11
10	527 X	294	-0-	-233	-0-	2 9	29 1	262 2	Y	3	13 1		1
11	510 X	413	-0-	-97	-0-	3 9	34 1	372 2	Y	6			7
						7 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	62 1	2 9	412 2	2	Y	2	7 1				3	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56 1	2 9	360 2	2	Y	2					5	
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	2 9	194 2	2	Y	2					7	
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	24 1	1 9	199 2	2	Y	1					8	
10	403 N	123	-0-	-280	-0-	12 1	1 9	110 2	2	Y	1	6 1				3	
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	440 2	2	Y	1					4	

F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502			
06	3780 X	3468	-0-	-312	-0-	453 1	25 9	2990 2	2	Y	23	71 1				25	
07	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	411 1	17 9	2629 2	2	Y	15					40	
08	3472 X	2112	-0-	-1360	-0-	381 1	20 9	1711 2	2	Y	18					58	
09	3480 X	2527	-0-	-953	-0-	267 1	9 9	2251 2	2	Y	8					66	
10	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	298 1	15 9	2675 2	2	Y	14	75 1				5	
11	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	258 1	25 9	2846 2	2	Y	23					28	

F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562					
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	159 1	2 9	1048 2	2	Y	2	5 1				3	
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	129 1		828 2	2	Y	-0-					3	
08	868 N	612	-0-	-256	-0-	111 1	1 9	500 2	2	Y	1					4	
09	1200 N	817	-0-	-383	-0-	87 1		730 2	2	Y	-0-					4	
10	961 N	678	-0-	-283	-0-	68 1	1 9	609 2	2	Y	1	4 1				1	
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	40 1	1 9	436 2	2	Y	1					2	

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

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	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		
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25 1	191 2	Y	7				21	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 9	282 2	Y	19				40	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	44 1	153 2	Y	18	27	1		31	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 9	271 2	Y	7	21	1		17	
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	35 1	270 2	Y	20	23	1		14	
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20 9	406 2	Y	27	28	1		13	
W. R.		WELL #:		4	RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL	DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690		
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	18 1	144 2	Y	4				9	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 9	105 2	Y	4				13	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	Y	5	8	1		10	
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	4 9	93 2	Y	1	6	1		5	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	391 2	Y	9	8	1		6	
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12 1	387 2	Y	13	13	1		6	
SWR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL	DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SWR "D"		WELL #:		2	RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL	DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295													
SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-	
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-	
09	720 X	349	-0-	-371	-0-	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-	
SWR "C"		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966					
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	7					29	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	9										
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	46	1	291	2	Y	8	29	1			8	
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	9	9										
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	Y	5					13	
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	6	9										
						45	1	375	2	Y	7					20	
						8	9										
						40	1	426	2	Y	2					22	
						2	9										
						37	1	402	2	Y	2					24	
						2	9										
SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
SWR "B"		WELL #:		3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516			
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1			5	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	285	2	Y	11	9	1			7	
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	12	9										
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	56	31	1			32	
						62	9										
						49	1	543	2	Y	22	41	1			13	
						24	9										
SWR "H"		WELL #:		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810			
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	2					14	
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	2	9										
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	2	11	1			5	
09	270 X	208	-0-	-0-	-0-	2	9										
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1					6	
*11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	1	9										
						22	1	184	2	Y	2					8	
						2	9										
						27	1	289	2	Y	-0-					8	
						29	1	312	2	Y	1					9	
						1	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	24		40		
07	310 X	309	-0-	-1	-0-	26	9	245	2	Y	24		64		
08	310 X	279	-0-	-31	-0-	38	1	193	2	Y	38	47 1	55		
09	510 X	269	-0-	-241	-0-	42	9	221	2	Y	18	41 1	32		
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	53	50 1	35		
11	510 X	342	-0-	-168	-0-	20	9	307	2	Y	6	34 1	7		
						45	1								
						58	9								
						28	1								
						7	9								

SWR "H"		WELL #:		2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
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-		

WR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	148			149		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	119	102 1		166		
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	63 1		103		
09	111 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-	65 1	38		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35 1		3		
*11	139 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	10	7 1	6		
						11	9								

WR "A"		WELL #:		12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613			
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-		
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-		
10	100 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622			
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	Y	6		9		
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	9	137	2	Y	3		12		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	7	9 1	10		
09	510 N	326	-0-	-184	-0-	3	9	286	2	Y	4	8 1	6		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	9	9 1	6		
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8	9	363	2	Y	42	30 1	18		
						36	1								
						4	9								
						32	1								
						10	9								
						33	1								
						46	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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	12	1	90	2	Y	2			4	
						2	9								
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	283	2	Y	2			6	
						2	9								
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	Y	3	4	1	5	
						3	9								
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	425	2	Y	4	5	1	4	
						4	9								
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	501	2	Y	7	6	1	5	
						8	9								
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	13	12	1	6	
						14	9								

SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-			-0-	
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								

WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	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	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-			18	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	Y	-0-	9	1	9	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	Y	-0-			9	
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	23	1	190	2	Y	-0-			9	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-			9	
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	614	2	Y	5			14	
						6	9								

WR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563			
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			4	
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	1	1	
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1	
09	210 X	195	-0-	-15	-0-	17	1	174	2	Y	4	2	1	3	
						4	9								
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	12	8	1	7	
						13	9								
*11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	6	9	1	4	
						7	9								

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. GAS LIFT	(I) 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
06	300 N	299	-0-	-1	-0-		40 1 3 9	256 2	Y		3				13
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-		43 1 3 9	271 2	Y		3	12 1			4
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		32 1 2 9	149 2	Y		2				6
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	158 2	Y		-0-				7
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		40 1 10 9	428 2	Y		9				16
WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
SWR		WELL #:		4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
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-
SWR		WELL #:		2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764			
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		22 1 3 9	172 2	Y		3				7
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-		11 1 2 9	67 2	Y		2				9
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		12 1 1 9	55 2	Y		1	5 1			5
09	210 N	109	-0-	-101	-0-		12 1 2 9	95 2	Y		2	4 1			3
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-		46 1 17 9	453 2	Y		15	9 1			9
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		27 1 19 9	295 2	Y		17	18 1			8
SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598			
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y		-0-				3
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y		-0-				3
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y		1	2 1			2
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y		-0-	1 1			1
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-		20 1 12 9	193 2	Y		11	6 1			6
*11	678 X	678	-0-	-0-	-0-		53 1 39 9	586 2	Y		35	26 1			15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
WR "K"		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	EOM BALANCE
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	26	1		5
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				5
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10		321 N		321	-0-	-0-		26	1	277	2	Y	16	12	1	9
								18	9							
*11		482 N		482	-0-	-0-		36	1	422	2	Y	22			31
								24	9							

SWR "B"		WELL #:		5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540		
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				23
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				23
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	12	1		12
09		510 N		510	-0-	-0-		60	1	418	2	Y	29	24	1	17
								32	9							
10		848 N		848	-0-	-0-		68	1	652	2	Y	116	67	1	66
								128	9							
*11		674 N		674	-0-	-0-		51	1	564	2	Y	54	90	1	30
								59	9							

WR "K"		WELL #:		5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543		
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1		1
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				1
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
*11		372 N		372	-0-	-0-		29	1	339	2	Y	4			4
								4	9							

SWR "B"		WELL #:		8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997				TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518		
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				2
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				2
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1		1
09		630 X		564	-0-	-66		71	1	490	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
10		1115 X		1115	-0-	-0-		105	1	1001	2	Y	8	5	1	5
								9	9							
*11		979 X		979	-0-	-0-		77	1	858	2	Y	40	28	1	17
								44	9							

SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720		
06		211 N		211	-0-	-0-		23	1	181	2	Y	6			6
								7	9							
07		87 N		87	-0-	-0-		11	1	73	2	Y	3			9
								3	9							
08		137 N		137	-0-	-0-		24	1	106	2	Y	6	7	1	8
								7	9							
09		239 N		239	-0-	-0-		26	1	210	2	Y	3	6	1	5
								3	9							
10		147 N		147	-0-	-0-		13	1	130	2	Y	4	6	1	3
								4	9							
*11		155 N		155	-0-	-0-		13	1	138	2	Y	4	5	1	2
								4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
SWR "B"		WELL #:		11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-				-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	10	6	1		4
						11	9								
SWR "D"		WELL #:		3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	7				16
						8	9								
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	4				20
						4	9								
08	465 N	272	-0-	-193	-0-	48	1	212	2	Y	11	14	1		17
						12	9								
09	480 N	208	-0-	-272	-0-	23	1	182	2	Y	3	11	1		9
						3	9								
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	594	2	Y	19	16	1		12
						21	9								
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	11	1		2
WR "K"		WELL #:		8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	13	1		2
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				2
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	1				3
						1	9								
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	5	5	1		3
						6	9								
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	19				22
						21	9								
WR "K"		WELL #:		9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540			
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	3	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	5				6
						6	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "B"		WELL #:		14	RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10680	PERF.10438 - 10488		
M	ALLOW 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
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					7
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					7
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	4	1			4
09	450 X	123	-0-	-327	-0-	15	1	105	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	16	10	1			9
						18	9									
*11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	37	30	1			16
						41	9									
SWR "H"		WELL #:		10	RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10769	PERF.10570 - 10594		
06	720 X	481	-0-	-239	-0-	62	1	398	2	Y	19					103
						21	9									
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	12	74	1			41
						13	9									
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	146	2	Y	8					49
						9	9									
09	480 N	135	-0-	-345	-0-	14	1	117	2	Y	4					53
						4	9									
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	3					56
						3	9									
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					56
WR "A"		WELL #:		15	RRCID -> 162928		COMPL. DATE		02/05/1997		TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10612 - 10624		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	327	2	Y	7	3	1			4
						8	9									
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	8	7	1			5
						9	9									
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	20	12	1			13
						22	9									
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID -> 163382		COMPL. DATE		06/12/1997		TOTAL	DEPTH	10825	PERF.10562 - 10592		
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	5					13
						6	9									
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	48	2	Y	3					16
						3	9									
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	196	2	Y	10	12	1			14
						11	9									
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	16	1	124	2	Y	2	9	1			7
						2	9									
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	14	12	1			9
						15	9									
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	Y	17	18	1			8
						19	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	267	2	Y	2			31	
07	372 N	161	-0-	-211	-0-	44 1	1 1	117	2	Y	-0-			31	
08	403 N	154	-0-	-249	-0-	48 1	1 9	105	2	Y	1			32	
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	85 1	1 9	213	2	Y	1			33	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	194	2	Y	1			34	
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	49 1	1	160	2	Y	-0-			34	
SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720			
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	41 1	1 9	263	2	Y	1			5	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	35 1	1 1	222	2	Y	-0-	4 1		1	
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	27 1	1 9	124	2	Y	1			2	
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	27 1	1 9	225	2	Y	1			3	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	366	2	Y	-0-			3	
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	1	182	2	Y	-0-			3	
SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750			
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	281	2	Y	3			31	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	177	2	Y	1	18 1		14	
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	42 1	1 9	194	2	Y	1			15	
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	28 1	1 9	236	2	Y	2			17	
10	217 N	78	-0-	-139	-0-	7 1	1 9	71	2	Y	-0-			17	
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	272	2	Y	-0-			23	
SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884			
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	469	2	Y	-0-			5	
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	237	2	Y	1	3 1		3	
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	192	2	Y	-0-			3	
09	540 X	248	-0-	-292	-0-	26 1	1 9	222	2	Y	-0-			3	
10	558 X	416	-0-	-142	-0-	36 1	1 9	380	2	Y	-0-			3	
11	540 X	285	-0-	-255	-0-	24 1	1 9	258	2	Y	3			6	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	420 X	255	-0-	-165	-0-	34	1	221	2	Y	-0-		-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	2	Y	-0-		-0-	
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	Y	-0-		-0-	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-		-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-		-0-	
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1		1	
						1	9							
SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
SWR "H"		WELL #:		16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL	DEPTH	11085	PERF.10854	- 10882
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	25	1	162	2	Y	-0-		-0-	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-		-0-	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	Y	-0-		-0-	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-		-0-	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	Y	-0-		-0-	
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	1		1	
						1	9							
SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10628	- 10658
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	Y	9		9	
						10	9							
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	5		14	
						6	9							
08	341 N	190	-0-	-151	-0-	34	1	149	2	Y	6	9 1	11	
						7	9							
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							
SWR "H"		WELL #:		15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.10845	- 10871
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	2	Y	-0-		-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	20	1	92	2	Y	-0-		-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-		-0-	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	-0-		-0-	
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
07	74 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-	6	1			6
08	128 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					6
09	155 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					6
10	110 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					6
*11	287 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					8
						2	9				2					
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928		
06	304 X	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					7
07	124 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-	4	1			3
08	64 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					4
						1	9				1					
09	388 N	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	Y	-0-					4
10	322 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-					4
*11	176 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					6
						2	9				2					
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945		
06	440 N	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	322	2	Y	-0-					1
07	279 N	-0-	-0-	-118	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					1
08	403 N	-0-	-0-	-319	-0-	27	1	57	2	Y	-0-					1
09	450 N	-0-	-0-	-181	-0-	76	1	193	2	Y	-0-					1
10	155 N	-0-	-0-	-17	-0-	39	1	99	2	Y	-0-					1
*11	156 N	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					1
SWR "M"		WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		N/A		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	428 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	434 N	-0-	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	403 X	183	-0-	-220	-0-	-0-		27 1		156 2	Y	-0-			2
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	217 X	2	-0-	-215	-0-	-0-		2 1			Y	-0-			2
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-			2
SWR "H"				WELL #:		18	RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802		
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	-0-		62 1		399 2	Y	1			10
								1 9							
07	651 X	304	-0-	-347	-0-	-0-		42 1		262 2	Y	-0-	6 1		4
08	558 X	124	-0-	-434	-0-	-0-		22 1		101 2	Y	1			5
								1 9							
09	450 X	57	-0-	-393	-0-	-0-		6 1		51 2	Y	-0-			5
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1		463 2	Y	-0-			5
11	450 X	418	-0-	-32	-0-	-0-		34 1		366 2	Y	16			21
								18 9							
SWR "J"				WELL #:		4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896		
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1		337 2	Y	2			19
								2 9							
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1		154 2	Y	1			20
								1 9							
08	496 N	211	-0-	-285	-0-	-0-		66 1		145 2	Y	-0-			20
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	-0-		61 1		152 2	Y	1			21
								1 9							
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	-0-		37 1		94 2	Y	1			22
								1 9							
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1		186 2	Y	-0-			22
SWR "H"				WELL #:		19	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650		
06	330 N	189	-0-	-141	-0-	-0-		25 1		164 2	Y	-0-			10
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1		169 2	Y	1	6 1		5
								1 9							
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1		91 2	Y	-0-			5
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1		160 2	Y	1			6
								1 9							
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	-0-		10 1		110 2	Y	-0-			6
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1		465 2	Y	-0-			6
SWR "B"				WELL #:		16	RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684		
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1		177 2	Y	2	2 1		1
								2 9							
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1		243 2	Y	4	3 1		2
								4 9							
*11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1		256 2	Y	16	11 1		7
								18 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295						
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			6
07	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2			6
08	DLQ G-10	2	-0-	2	111	2	2			6
09	138 N	27	-0-	-111	-0-	27	2			6
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			6
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			6

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11044 - 11060	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	311	2	15
						2	9			
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	57	1	153	2	15
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	84	1	186	2	16
						1	9			
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	79	1	200	2	17
						1	9			
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	55	1	144	2	18
						1	9			
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	34	1	111	2	18

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10744 - 10744	
06	390 X	174	-0-	-216	-0-	23	1	151	2	5
07	T. A.	287	-0-	287	287	39	1	247	2	1
						1	9			
08	T. A.	178	-0-	178	465	32	1	145	2	2
						1	9			
09	T. A.	250	-0-	250	715	26	1	223	2	3
						1	9			
10	T. A.	200	-0-	200	915	17	1	183	2	3
*11	1342 X	427	-0-	-915	-0-	36	1	391	2	3

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10900 - 10908	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	434 N	32	-0-	-402	-0-	6	1	26	2	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-

WR "K"		WELL #:		11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10448 - 10506	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					20

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			88
07	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	2			88
08	DLQ G-10	102	-0-	102	416	102	2			88
09	440 N	24	-0-	-416	-0-	24	2			88
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			88
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			88

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 - 9578			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	97	-0-	-143		-0-	6 2	1 9	89	3	Y	2	3 1		2
07	122 N	122	-0-	-0-		-0-	10 3	1 9	109	3	Y	3	2 1		3
08	217 N	79	-0-	-138		-0-	8 4	1 9	67	3	Y	4	4 1		3
09	105 N	105	-0-	-0-		-0-	8 3	1 9	94	3	Y	3	3 1		3
10	151 N	151	-0-	-0-		-0-	14 4	1 9	133	3	Y	4	3 1		4
*11	148 N	148	-0-	-0-		-0-	19 3	1 9	126	3	Y	3	4 1		3
BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH		9768 PERF. 9549 - 9606			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH		10062 PERF. 9786 - 9822			
06	471 N	471	-0-	-0-		-0-	30 1	1 9	440	3	Y	1	1 1		1
07	406 N	406	-0-	-0-		-0-	33 1	1 9	372	3	Y	1	1 1		1
08	434 N	182	-0-	-252		-0-	19 2	1 9	161	3	Y	2	2 1		1
09	480 N	244	-0-	-236		-0-	19 1	1 9	224	3	Y	1	1 1		1
10	403 N	181	-0-	-222		-0-	17 1	1 9	163	3	Y	1	1 1		1
*11	294 N	294	-0-	-0-		-0-	38 1	1 9	252	3	Y	4	3 1		2
BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH		9803 PERF. 9512 - 9570			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH		9674 PERF. 9467 - 9489			
06	30 N	15	-0-	-15		-0-	1 1	1 9	13	3	Y	1	1 1		1
07	92 N	92	-0-	-0-		-0-	7 1	1 9	84	3	Y	1	1 1		1
08	93 N	84	-0-	-9		-0-	8 2	1 9	74	3	Y	2	2 1		1
09	75 N	75	-0-	-0-		-0-	6 3	1 9	66	3	Y	3	2 1		2
10	96 N	96	-0-	-0-		-0-	9 3	1 9	85	3	Y	2	2 1		2
*11	93 N	93	-0-	-0-		-0-	12 2	1 9	81	3	Y	-0-	1 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9451 - 9481					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9880 PERF. 9728 - 9757			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	2	2	1			2
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	9									
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	4	3	1			3
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	9									
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	78	3	Y	5	5	1			3
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	9									
						9	1	111	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
						9	1	81	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
						13	1	89	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 9598 - 9626					
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	46	-0-	46	94	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	69	-0-	69	163	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	63	-0-	63	226	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	319 X	93	-0-	-226	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	16	RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9530 - 9510				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN ET AL				WELL #:	18	RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9490 - 9512				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	27	RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH		9712 PERF. 9472 - 9507				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852		
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
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-			34 2	1 9	503	3	Y	2	3	1			2
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-			29 4	1 9	334	3	Y	4	3	1			3
08	434 N	275	-0-	-159	-0-			28 6	1 9	241	3	Y	5	5	1			3
09	540 N	337	-0-	-203	-0-			26 3	1 9	308	3	Y	3	3	1			3
10	372 N	262	-0-	-110	-0-			25 4	1 9	233	3	Y	4	3	1			4
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-			39 3	1 9	264	3	Y	3	4	1			3

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

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

BRACKEN "A"		WELL #:		109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046				
06	240 N	168	-0-	-72	-0-			168	3			Y	-0-					2
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85	3			Y	-0-					2
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	3			Y	-0-					2
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-			230	3			Y	-0-					2
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			101	3	1	9	Y	1					3
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-			129	3	1	9	Y	1					4

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// 246973 WELL #:		00256 500 32		ASSOCIATED RRCID -> 111163		CAPACITY COMPL. DATE 04/19/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13	-0-			3	1	42	3	Y	2	3	1			3
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-			8	1	88	3	Y	4	3	1			4
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-			10	1	85	3	Y	6	6	1			4
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-			10	1	115	3	Y	6	5	1			5
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-			12	1	109	3	Y	6	5	1			6
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-			42	1	278	3	Y	2	4	1			4
								2	9									

BRACKEN "A"				WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025						
06	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	3					Y	-0-					2
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3					Y	-0-					2
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3					Y	-0-					2
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3					Y	-0-					2
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	46	3			1	9	Y	1					3
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3					Y	-0-					3

BRACKEN "G"				WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768						
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3			Y	-0-					1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3			Y	-0-					1
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3			Y	-0-					1
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3			Y	-0-					1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3			Y	-0-					1
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3			Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563						
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3			Y	-0-	1	1			1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3			Y	1	1	1			1
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	55	3			Y	4	3	1			2
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3			Y	2	2	1			2
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3			Y	3	2	1			3
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3			Y	2	3	1			2
						2	9											

BRACKEN ET AL				WELL #: 34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586						
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3			Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3			Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3			Y	-0-					-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 1015			ASSOCIATED RRCID -> 112834			CAPACITY COMPL. DATE 09/10/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360 N	242	-0-	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					6
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					6
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					8
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					10
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					11
BRACKEN ET AL					WELL #:	33	RRCID -> 113575			COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	35	RRCID -> 113705			COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710				
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
08	434 N	352	-0-	-0-	-82	-0-	35	1	306	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	465 N	386	-0-	-0-	-79	-0-	36	1	340	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
11	330 N	271	-0-	-0-	-59	-0-	35	1	233	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
MCCLAUGHERTY, I. O.					WELL #:	2	RRCID -> 114100			COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839				
06	60 N	33	-0-	-0-	-27	-0-	31	3	2	9	Y	2					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					18
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					18
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					18
BRACKEN "A"					WELL #:	1027	RRCID -> 114261			COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"					WELL #:	1	RRCID -> 114489			COMPL. DATE 01/07/1985			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1025	00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 114862		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/1985				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890			
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-			2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			2
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			2
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	3		1 9	Y	1			3
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			3
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3		1 9	Y	1			4

BRACKEN "A"					WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848		
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-			5
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			5
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			5
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-			5
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3		2 9	Y	2			7
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			7

BRACKEN "A"					WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951		
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			6
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3		1 9	Y	1			7
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3		2 9	Y	2			9
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			9

BRACKEN "A"					WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"					WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855		
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	3			Y	-0-			7
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			7
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			7
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3		1 9	Y	1			8
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	51	3		2 9	Y	2			10
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			10

BRACKEN "A"					WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861		
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			Y	-0-			6
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			6
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3		1 9	Y	1			7
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-			7
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3		1 9	Y	1			8
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3		1 9	Y	1			9

BRACKEN "B"					WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159		
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-			2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			2
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			2
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			2
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH		9975 PERF. 9741 - 9790			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
HUFF				WELL #:	1A	RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH		11055 PERF.10816 - 10912			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-		153	1	419	2	Y	2			6
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-		2	9							
							100	1	270	2	Y	1			7
							1	9							
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-		175	1	386	2	Y	3			10
							3	9							
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
HUFF				WELL #:	2A	RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH		11905 PERF.11046 - 11116			
06	450 N	381	-0-	-69	-0-		102	1	279	2	Y	-0-			1
07	713 N	530	-0-	-183	-0-		142	1	388	2	Y	-0-			1
08	682 N	450	-0-	-232	-0-		140	1	310	2	Y	-0-			1
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-		126	1	319	2	Y	-0-			1
10	527 N	230	-0-	-297	-0-		64	1	166	2	Y	-0-			1
11	450 N	18	-0-	-432	-0-		4	1	14	2	Y	-0-			1
BRACKEN "C"				WELL #:	1093	RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10530 PERF.10310 - 10360	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		14	1	190	3	Y	-0-			3
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		19	1	260	3	Y	-0-			3
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		23	1	201	3	Y	1			4
							1	9							
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
BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH		10158 PERF. 9912 - 9976			
06	150 N	45	-0-	-105	-0-		45	3			Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			Y	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530		
06	750 N	360	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	47	1	313	2	30
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	30
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	30
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	30
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	30
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	30

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1041			00256 500 246973			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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-	

BRACKEN "E"			WELL #: 1076			RRCID -> 129182			COMPL. DATE 09/24/1988			TOTAL DEPTH 10788			PERF.10525 - 10547					
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-		147	3				Y	-0-					3	
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3				Y	-0-					3	
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-		199	3				Y	-0-					3	
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-		529	3		1	9	Y	1					4	
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-		596	3		1	9	Y	1					5	
11	180	N	145	-0-	-35	-0-		145	3				Y	-0-					5	

BRACKEN "E"			WELL #: 1062			RRCID -> 129564			COMPL. DATE 12/14/1988			TOTAL DEPTH 10665			PERF.10432 - 10484					
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-		231	3				Y	-0-					5	
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-		459	3				Y	-0-					5	
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-		283	3				Y	-0-					5	
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		1058	3		2	9	Y	2					7	
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-		695	3		4	9	Y	4					11	
11	270	N	258	-0-	-12	-0-		258	3				Y	-0-					11	

BRACKEN			WELL #: 52			RRCID -> 131966			COMPL. DATE 08/26/1989			TOTAL DEPTH 9748			PERF. 9521 - 9556					
06	450	N	111	-0-	-339	-0-		7 2	1 9	102	3	Y	2	4	1				4	
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-		71 8	1 9	806	3	Y	7	5	1				6	
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-		65 7	1 9	561	3	Y	6	7	1				5	
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-		52 8	1 9	613	3	Y	7	6	1				6	
10	899	N	608	-0-	-291	-0-		58 10	1 9	540	3	Y	9	7	1				8	
11	600	N	503	-0-	-97	-0-		65 4	1 9	434	3	Y	4	6	1				6	

BRACKEN			WELL #: 53			RRCID -> 132517			COMPL. DATE 10/30/1989			TOTAL DEPTH 9730			PERF. 9414 - 9530					
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-		7 3	1 9	104	3	Y	3	5	1				4	
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-		10 6	1 9	111	3	Y	5	4	1				5	
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-		18 13	1 9	155	3	Y	12	10	1				7	
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-		12 8	1 9	137	3	Y	7	7	1				7	
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-		16 10	1 9	148	3	Y	9	7	1				9	
11	180	N	169	-0-	-11	-0-		21 6	1 9	142	3	Y	5	7	1				7	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 10100		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
								RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10475					
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					19
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-				193	3	8	9	Y	7	7	1		19
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-				231	3	12	9	Y	11	6	1		24
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-				53	3	11	9	Y	10	11	1		23
10	186	N	97	-0-	-89	-0-				79	3	18	9	Y	16	10	1		29
11	240	N	105	-0-	-135	-0-				97	3	8	9	Y	7	6	1		30
BRACKEN "A"				WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	64	-0-	64	64				64	3			Y	-0-				-0-
BRACKEN "F"				WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10438 - 10461							
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-				178	3			Y	-0-				17
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-				232	3			Y	-0-				17
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-				364	3	1	9	Y	1				18
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-				1058	3	2	9	Y	2				20
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-				927	3	9	9	Y	8				28
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-				1192	3	1	9	Y	1				29
BRACKEN				WELL #: 55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9486 - 9514							
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-				8	1	119	3	Y	7	10	1		7
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-				8	9	132	3	Y	15	10	1		12
08	279	N	123	-0-	-156	-0-				12	1	91	3	Y	20	19	1		13
09	150	N	110	-0-	-40	-0-				10	1	86	3	Y	15	14	1		14
10	155	N	77	-0-	-78	-0-				22	9								
11	120	N	99	-0-	-21	-0-				7	1	52	3	Y	17	14	1		17
										17	9								
										6	1	79	3	Y	7	12	1		12
										19	9								
										12	1								
										8	9								
BRACKEN				WELL #: 56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9543 - 9576							
06	180	N	137	-0-	-43	-0-				7	1	108	3	Y	20	24	1		14
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-				22	9	148	3	Y	29	19	1		24
08	217	N	195	-0-	-22	-0-				13	1	147	3	Y	28	31	1		21
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-				32	9	175	3	Y	34	29	1		26
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-				17	1								
11	180	N	155	-0-	-25	-0-				31	9	108	3	Y	28	35	1		31
										15	1								
										37	9								
										20	1								
										50	9								
										16	1								
										31	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 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
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-			4	1	66	3	Y	14	24	1	23
								15	9							
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-			11	1	130	3	Y	38	27	1	34
								42	9							
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-			20	1	171	3	Y	60	56	1	38
								66	9							
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							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9590 - 9623				
06	60 N	50	-0-	-10	-0-			3	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-			5	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	56	-0-	-130	-0-			6	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-			4	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-			7	1	70	3	Y	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-			16	1	105	3	Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630				
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-			30	1	448	3	Y	9	12	1	8
								10	9							
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-			17	1	196	3	Y	13	9	1	12
								14	9							
08	434 N	153	-0-	-281	-0-			14	1	125	3	Y	13	15	1	10
								14	9							
09	480 N	299	-0-	-181	-0-			22	1	256	3	Y	19	15	1	14
								21	9							
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-			27	1	250	3	Y	11	11	1	14
								12	9							
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-			34	1	229	3	Y	1	6	1	9
								1	9							
BRACKEN ET AL		WELL #:		60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9542 - 9572				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-			2	1	28	3	Y	-0-			9
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-			2	1	25	3	Y	-0-			9
08	155 N	33	-0-	-122	-0-			3	1	30	3	Y	-0-			9
09	30 N	18	-0-	-12	-0-			1	1	17	3	Y	-0-			9
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-			7	1	61	3	Y	-0-			9
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-			39	1	258	3	Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// WELL #: 00256 500 246973 63		ASSOCIATED RRCID -> 144062		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1993				TOTAL DEPTH 9897				CNTY: MCMULLEN PERF. 9681 - 9717			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	5 3	1 9	76	3	Y	3	6 1		6					
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	186	3	Y	10	7 1		9					
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	154	3	Y	15	14 1		10					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	188	3	Y	11	11 1		10					
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	274	3	Y	14	11 1		13					
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	239	3	Y	9	12 1		10					
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 12	RRCID -> 144631	COMPL. DATE 01/16/1993				TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9622 - 9660							
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	202	3	Y	4	5 1		4					
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	71	3	Y	3	3 1		4					
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	17 10	1 9	147	3	Y	9	8 1		5					
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	11 6	1 9	124	3	Y	5	5 1		5					
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	192	3	Y	7	5 1		7					
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	Y	-0-	3 1		4					
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 13	RRCID -> 144632	COMPL. DATE 01/09/1993				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9535 - 9581							
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	100	3	Y	2	3 1		2					
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	134	3	Y	4	3 1		3					
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	18 8	1 9	155	3	Y	7	6 1		4					
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	160	3	Y	4	4 1		4					
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	146	3	Y	3	3 1		4					
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	22 3	1 9	146	3	Y	3	4 1		3					
BRACKEN "E"				WELL #: 1075	RRCID -> 144918	COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL DEPTH 10685		PERF. 10515 - 10530							
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			2					
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			2					
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			2					
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					
BRACKEN "B"				WELL #: 1058	RRCID -> 144919	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10401		PERF. 10250 - 10298							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-			-0-					
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-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973						
BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564	
									PERF. 10322 - 10376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595	
									PERF. 9470 - 9506	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	4	8 1
						4 9				8
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	144 3	Y	14	10 1
						15 9				12
08	589 N	211	-0-	-378	-0-	20 1	174 3	Y	15	16 1
						17 9				11
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	64 1	746 3	Y	16	14 1
						18 9				13
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65 1	610 3	Y	16	13 1
						18 9				16
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	88 1	588 3	Y	13	16 1
						14 9				13

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818	
									PERF. 9654 - 9682	
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4 1	64 3	Y	5	9 1
						6 9				8
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3	Y	16	11 1
						18 9				13
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	Y	21	20 1
						23 9				14
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	Y	14	14 1
						15 9				14
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	6 1	54 3	Y	11	11 1
						12 9				14
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	9 1	61 3	Y	13	15 1
						14 9				12

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950	
									PERF. 9734 - 9778	
06	600 N	347	-0-	-253	-0-	22 1	325 3	Y	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 3	Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	180 3	Y	-0-	-0-
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	19 1	220 3	Y	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25 1	231 3	Y	-0-	-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37 1	249 3	Y	-0-	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772	
									PERF. 9572 - 9606	
06	780 X	75	-0-	-705	-0-	5 1	70 3	Y	-0-	-0-
07	217 X	86	-0-	-131	-0-	7 1	79 3	Y	-0-	-0-
08	248 X	99	-0-	-149	-0-	10 1	89 3	Y	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 3	Y	-0-	-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24 1	162 3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 4	ASSOCIATED RRCID -> 154575		CAPACITY COMPL. DATE 06/12/1995				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440							
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
06	270	N	265	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	257	3	8	9	Y	7	7	1	2	2	2
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	Y	8	8	1	2	8	1
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	11	9	Y	10	7	1	5	7	1
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	14	9	Y	13	15	1	3	15	1
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3	17	9	Y	15	16	1	2	16	1
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	12	9	Y	11	9	1	4	9	1

SBR "A"				WELL #:		3	RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484						
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	1	2	6	1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	5	1	1	4	9
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	3	1	2	4	9
09	510	N	224	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1	2	10	9
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	Y	7	8	1	1	8	9
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	158	3	8	9	Y	7	6	1	2	8	9

SBR				WELL #:		1	RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995				TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
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	14B	DENY	-0-	-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						
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	1	2	1	2	108	3
									1	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	4	3	1	3	13	1
									4	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	5	5	1	3	17	1
									6	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	5	4	1	4	17	1
									6	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	3	3	1	4	19	1
									3	9									
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	3	4	1	3	37	1
									3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		15	RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564						
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	2	3	1	2	11	1
									2	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	2	1	3	10	1
									3	9									
08	372	N	160	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	7	6	1	4	16	1
									8	9									
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	4	4	1	4	12	1
									4	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	3	3	1	4	14	1
									3	9									
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	1	2	1	3	21	1
									1	9									

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973													
SBR			WELL #:			6			RRCID -> 155628			COMPL. DATE			N/A				
												TOTAL			DEPTH 10460				
															PERF.10085 - 10138				
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
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-			85 3	3	9	Y	3			3 1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1 1			-0-
08		155 N	83	-0-	-72	-0-			80 3	3	9	Y	3			2 1			1
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-			207 3	7	9	Y	6			6 1			1
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-			304 3	4	9	Y	4			4 1			1
11		90 N	71	-0-	-19	-0-			60 3	11	9	Y	10			8 1			3
SBR			WELL #:			9			RRCID -> 155638			COMPL. DATE			08/25/1995				
												TOTAL			DEPTH 10430				
															PERF.10150 - 10206				
06		630 N	472	-0-	-158	-0-			462 3	10	9	Y	9			9 1			3
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-			194 3	4	9	Y	4			5 1			2
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-			1 1			1
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-			788 3	11	9	Y	10			10 1			1
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-			436 3	12	9	Y	11			11 1			1
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-			285 3	6	9	Y	5			4 1			2
SBR			WELL #:			5			RRCID -> 155639			COMPL. DATE			08/25/1995				
												TOTAL			DEPTH 10280				
															PERF. 9996 - 10034				
06		120 N	4	-0-	-116	-0-			4 3			Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 3			Y	-0-						-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-						-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 3			Y	-0-						-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			Y	-0-						-0-
SBR			WELL #:			7			RRCID -> 155641			COMPL. DATE			09/13/1995				
												TOTAL			DEPTH 10250				
															PERF. 9987 - 10030				
06		510 N	400	-0-	-110	-0-			400 3			Y	-0-						-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 3			Y	-0-						-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-			51 3			Y	-0-						-0-
09		390 N	225	-0-	-165	-0-			225 3			Y	-0-						-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-			103 3			Y	-0-						-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-			14 3	3	9	Y	3			2 1			1
SBR			WELL #:			15			RRCID -> 156014			COMPL. DATE			N/A				
												TOTAL			DEPTH 10163				
															PERF. 9826 - 9872				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
SBR			WELL #:			16			RRCID -> 156015			COMPL. DATE			N/A				
												TOTAL			DEPTH 10477				
															PERF.10206 - 10262				
06		330 N	256	-0-	-74	-0-			253 3	3	9	Y	3			3 1			1
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-			154 3	1	9	Y	1			2 1			-0-
08		155 N	71	-0-	-84	-0-			69 3	2	9	Y	2			1 1			1
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-			324 3	4	9	Y	4			4 1			1
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-			566 3	2	9	Y	2			3 1			-0-
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-			156 3	6	9	Y	5			4 1			1
SBR			WELL #:			19			RRCID -> 156049			COMPL. DATE			10/31/1995				
												TOTAL			DEPTH 10197				
															PERF. 9906 - 9960				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973											
SBR			WELL #:			17			RRCID -> 156050			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1		1	
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1		1	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	4	1		3	
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	7	1		2	
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	7	1		1	
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5	4	1		2	
SBR			WELL #:			18			RRCID -> 156051			COMPL. DATE			10/26/1995		
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	12	1		3	
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6	7	1		2	
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	5	1		4	
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	597	3	14	9	Y	13	14	1		3	
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	3	13	9	Y	12	13	1		2	
11		540 N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11	9	Y	10	8	1		4	
SBR "B"			WELL #:			12			RRCID -> 156052			COMPL. DATE			N/A		
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-				-0-	
08		T. A.	39	-0-	39	51	37	3	2	9	Y	2	1	1		1	
09		T. A.	99	-0-	99	150	98	3	1	9	Y	1	2	1		-0-	
10		T. A.	188	-0-	188	338	185	3	3	9	Y	3	3	1		-0-	
*11		432 X	94	-0-	-338	-0-	90	3	4	9	Y	4	3	1		1	
SBR			WELL #:			14			RRCID -> 156053			COMPL. DATE			10/11/1995		
06		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-	1	1		-0-	
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08		1023 N	284	-0-	-739	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09		570 N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	4	1		1	
SBR			WELL #:			13			RRCID -> 156061			COMPL. DATE			N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	
SBR			WELL #:			8			RRCID -> 156078			COMPL. DATE			10/04/1995		
06		930 N	437	-0-	-493	-0-	433	3	4	9	Y	4	5	1		1	
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1		1	
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1		2	
09		450 N	316	-0-	-134	-0-	308	3	8	9	Y	7	8	1		1	
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	Y	7	7	1		1	
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	143	3	7	9	Y	6	5	1		2	
SBR			WELL #:			10			RRCID -> 156087			COMPL. DATE			09/21/1995		
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1		2	
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3	4	1		1	
08		558 N	488	-0-	-70	-0-	481	3	7	9	Y	6	4	1		3	
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	Y	6	7	1		2	
10		620 N	587	-0-	-33	-0-	580	3	7	9	Y	6	7	1		1	
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	462	3	6	9	Y	5	4	1		2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN												
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																		
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		240 N	209	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	205	3	4 9	Y	4	5 1						1	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	3 9	Y	3	3 1						1	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	3 9	Y	3	2 1						2	
09		210 N	169	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	163	3	6 9	Y	5	6 1						1	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	7 9	Y	6	6 1						1	
11		150 N	99	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	96	3	3 9	Y	3	3 1						1	
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL DEPTH		10520		PERF. 10280		- 10336				
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-							-0-	
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-							-0-	
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-							-0-	
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-							-0-	
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-							-0-	
*11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-							-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE		12/05/1995		TOTAL DEPTH		10190		PERF. 9910		- 9952				
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	720 3	Y	4	5 1						4	
										4	9											
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	829 3	Y	5	4 1						5	
										6	9											
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	403 3	Y	8	8 1						5	
										9	9											
09		630 N	587	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	46	1	535 3	Y	5	5 1						5	
										6	9											
10		651 N	564	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	54	1	503 3	Y	6	5 1						6	
										7	9											
*11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	588 3	Y	4	5 1						5	
										4	9											
SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE		11/20/1995		TOTAL DEPTH		10640		PERF. 10388		- 10414				
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-							-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
08		T. A.	12	-0-	-0-	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-							-0-	
09		T. A.	41	-0-	-0-	41	-0-	-0-	-0-	53	41	3	Y	-0-							-0-	
10		T. A.	57	-0-	-0-	57	-0-	-0-	-0-	110	57	3	Y	-0-							-0-	
*11		113 X	3	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-							-0-	
SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE		12/01/1995		TOTAL DEPTH		10275		PERF. 9950		- 9990				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
11		14B DENY	-0-	-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												
SBR		WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420				
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
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	44	1	570	3	Y	25	25	1			7
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	9	474	3	Y	11	14	1			4
08	775 N	322	-0-	-453	-0-	34	1	277	3	Y	12	9	1			7
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	13	9	731	3	Y	21	23	1			5
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	668	3	Y	20	22	1			3
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	23	9	635	3	Y	16	13	1			6
						47	1									
						22	9									
						50	1									
						18	9									

SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045				
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324				
06	1080 N	178	-0-	-902	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	1085 N	322	-0-	-763	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	4356	-0-	1356	1356	321	1	4035	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10392 - 10450				
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10197 - 10244				
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		24	RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995				TOTAL	DEPTH 10273	PERF.10051	- 10098	
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
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-			-0-
07	2976 X	789	-0-	-2187	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
08	3007 X	589	-0-	-2418	-0-	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-			-0-
10	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-			-0-
*11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:		76	RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL	DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676
06	630 N	111	-0-	-519	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	5	7	1	7
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9							
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	6	5	1	8
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9							
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	14	13	1	9
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	-0-	15	9							
							33	1	385	3	Y	11	10	1	10
							12	9							
							42	1	396	3	Y	12	10	1	12
							13	9							
							41	1	276	3	Y	6	9	1	9
							7	9							
SBR				WELL #:		21	RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL	DEPTH	10392	PERF.10168	- 10212
06	690 N	458	-0-	-232	-0-	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1	2
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2	3	1	1
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	Y	8	9	1	2
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	7	1	1
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	Y	7	6	1	2
BRACKEN ET AL				WELL #:		73	RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL	DEPTH	10032	PERF. 9741	- 9778
06	T. A.	408	-0-	408	-0-	408	26	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	612 X	204	-0-	-408	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
SBR				WELL #:		32	RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL	DEPTH	10627	PERF.10432	- 10490
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	22	21	1	4
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9							
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	14	15	1	3
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9							
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	15	11	1	7
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	17	9							
							18	1	265	3	Y	20	22	1	5
							22	9							
							15	1	215	3	Y	16	18	1	3
							18	9							
							11	1	135	3	Y	9	8	1	4
							10	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	12	1	153	3	Y	15	15	1	4	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	9	211	3	Y	14	15	1	3	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	9	191	3	Y	20	14	1	9	
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	17	21	1	5	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	18	20	1	3	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	9	216	3	Y	9	8	1	4	
						20	9								
						17	1								
						10	9								

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

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

SBR		WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	28	27	1	7	
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	9	404	3	Y	21	23	1	5	
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	29	1	258	3	Y	29	20	1	14	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	9	401	3	Y	24	30	1	8	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	Y	26	29	1	5	
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	9	383	3	Y	25	21	1	9	
						30	1								
						28	9								

SBR		WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	-0-			-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	-0-			-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-			-0-	
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	Y	-0-			-0-	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	823	3	Y	-0-			-0-	
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973											
SBR			WELL #:			47			RRCID -> 158100			COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040		
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	
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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

SBR			WELL #:			43			RRCID -> 158103			COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110		
06	337 N		337	-0-	-0-	-0-		23 1	18 9	296 3	Y	16	15 1			3	
07	393 N		393	-0-	-0-	-0-		25 1	18 9	350 3	Y	16	16 1			3	
08	248 N		182	-0-	-66	-0-		17 1	18 9	147 3	Y	16	11 1			8	
09	330 N		314	-0-	-16	-0-		19 1	17 9	278 3	Y	15	19 1			4	
10	403 N		284	-0-	-119	-0-		17 1	21 9	246 3	Y	19	20 1			3	
*11	278 N		278	-0-	-0-	-0-		19 1	22 9	237 3	Y	20	16 1			7	

SBR			WELL #:			41			RRCID -> 158112			COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146		
06	240 N		133	-0-	-107	-0-		133 3			Y	-0-				-0-	
07	96 N		96	-0-	-0-	-0-		96 3			Y	-0-				-0-	
08	217 N		168	-0-	-49	-0-		168 3			Y	-0-				-0-	
09	120 N		54	-0-	-66	-0-		54 3			Y	-0-				-0-	
10	1070 N		1070	-0-	-0-	-0-		1070 3			Y	-0-				-0-	
11	150 N		74	-0-	-76	-0-		74 3			Y	-0-				-0-	

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

SBR "A"			WELL #:			57			RRCID -> 158595			COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484		
06	780 N		299	-0-	-481	-0-		297 3	2 9	Y	2	3 1				1	
07	446 N		446	-0-	-0-	-0-		439 3	7 9	Y	6	6 1				1	
08	326 N		326	-0-	-0-	-0-		318 3	8 9	Y	7	5 1				3	
09	469 N		469	-0-	-0-	-0-		459 3	10 9	Y	9	10 1				2	
10	492 N		492	-0-	-0-	-0-		477 3	15 9	Y	14	14 1				2	
*11	388 N		388	-0-	-0-	-0-		381 3	7 9	Y	6	5 1				3	

SBR			WELL #:			55			RRCID -> 158597			COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A				
										TOTAL DEPTH 10628				
										PERF.10349 - 10369				
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-		-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-		-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-		-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	3	Y	-0-		-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466
06		300 N	59	-0-	-241	-0-	53	3	6	9	Y	5	5 1	2
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	3 1	1
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	342	3	15	9	Y	14	13 1	2
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	465	3	24	9	Y	22	22 1	2
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10	9	Y	9	8 1	3
SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE		05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	4	5 1	1
							4	9						
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	Y	5	5 1	1
							6	9						
08		496 N	208	-0-	-288	-0-	21	1	183	3	Y	4	3 1	2
							4	9						
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	6	7 1	1
							7	9						
10		589 N	509	-0-	-80	-0-	33	1	469	3	Y	6	6 1	1
							7	9						
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	6	5 1	2
							7	9						
SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE		05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378
06		510 N	200	-0-	-310	-0-	14	1	186	3	Y	-0-		-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-		-0-
08		310 N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	3	Y	-0-		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-		-0-
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE		05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE		05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-		-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-		-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	117 N	117	-0-		-0-		-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-		-0-		-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-		-0-		-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	65	-0-		-55		-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-		-0-		-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-		-0-		-0-	68	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466						
06	597 N	597	-0-		-0-		-0-	41	1	539	3	Y	15	16	1			5
07	343 N	343	-0-		-0-		-0-	17 23	9 1									
08	527 N	349	-0-		-178		-0-	7 35	9 1	313	3	Y	6	8	1			3
09	548 N	548	-0-		-0-		-0-	12 34	9 1	302	3	Y	11	8	1			6
10	622 N	622	-0-		-0-		-0-	12 40	9 1	502	3	Y	11	14	1			3
*11	634 N	634	-0-		-0-		-0-	13 46	9 1	569	3	Y	12	13	1			2
								14 14	9 9	574	3	Y	13	11	1			4

SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844				
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	94	-0-		94		94	94	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976						
06	360 N	331	-0-		-29		-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-		-0-		-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-		-0-		-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	325	-0-		-5		-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-		-0-		-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	223	-0-		-137		-0-	223	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232						
06	330 N	322	-0-		-8		-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-		-0-		-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-		-0-		-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	144	-0-		-186		-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-		-0-		-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	154	-0-		-146		-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216				
06	720 N	196	-0-		-524		-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-		-0-		-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	122	-0-		-250		-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	172	-0-		-38		-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-		-0-		-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*11	177 N	177	-0-		-0-		-0-	177	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		64	RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		61	RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
06	540 N	246	-0-	-294	-0-	246	3		Y	-0-			-0-	
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-			-0-	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-	
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-	

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

SBR		WELL #:		66	RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425			
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	420	3	10 9	Y	9	9 1		2	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	208	3	10 9	Y	9	9 1		2	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11 9	Y	10	7 1		5	
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	

SBR		WELL #:		70	RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520	
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	108 3	Y	12	12 1		3	
						13	9							
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	137 3	Y	7	8 1		2	
						8	9							
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	99 3	Y	11	8 1		5	
						12	9							
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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716			
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			
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	12	1	152	3	Y	13 1	3			
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	9	133	3	Y	8 9 1	2			
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	113	3	Y	11 8 1	5			
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	9	153	3	Y	11 13 1	3			
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	12 13 1	2			
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	12 10 1	4			
						13	9								

SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244			
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2 1	1			
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	2 1	-0-			
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	2 1	1			
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	193	3	3	9	Y	3 1	1			
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	246	3	3	9	Y	3 1	1			
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	221	3	2	9	Y	2 1	1			

SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794					
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-			
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-	-0-			
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	-0-			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-	-0-			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-	-0-			
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-	-0-			

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

SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380					
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	Y	2 1	1			
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	4 1	-0-			
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	1 1	1			
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4 1	1			
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	60	3	8	9	Y	7 1	1			
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	68	3	12	9	Y	9 1	3			

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558					
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2109	3	3	9	Y	4 1	1			
07	1457 X	1312	-0-	-145	-0-	1309	3	3	9	Y	3 1	1			
08	1457 X	1197	-0-	-260	-0-	1193	3	4	9	Y	3 1	2			
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2599	3	7	9	Y	7 1	1			
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1645	3	8	9	Y	7 1	1			
11	1410 X	1031	-0-	-379	-0-	1021	3	10	9	Y	7 1	3			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		09256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973	RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996				TOTAL	DEPTH 10211	PERF. 9974	- 10004		
SBR		WELL #:		72												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	158	-0-	-183	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	Y	5	4	1			1

SBR					WELL #:	69	RRCID	->	159578	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.	10392	-	10445
06	660	N	55	-0-	-605	-0-	51	3	4	9	Y	4	5	1					1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6	6	1					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	3	7	9	Y	6	4	1					3
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8	9	1					2
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	3	12	9	Y	11	11	1					2
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	3	9	9	Y	8	7	1					3

SBR				WELL #:	75	RRCID -> 159826	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10386	- 10422	
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	11 13 14	1 9 1	147	3	Y	12	12	1	3
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11 14 11	9 1 9	188	3	Y	10	11	1	2
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	14 12	1 9	118	3	Y	11	8	1	5
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	9 10	1 9	126	3	Y	9	11	1	3
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	12 12	1 9	168	3	Y	11	12	1	2
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	8 10	1 9	104	3	Y	9	8	1	3

SBR				WELL #:	51	RRCID -> 160081	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190	
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	18	17	1	4
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	9	492	3	Y	11	12	1	3
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	Y	12	9	1	6
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	12	9	682	3	Y	16	18	1	4
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	Y	16	17	1	3
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	9	486	3	Y	10	9	1	4

SBR				WELL #:	77	RRCID -> 160088	COMPL.	DATE 08/13/1996	TOTAL	DEPTH 10636	PERF.10385	- 10414			
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	35	1	463	3	Y	29	30	1	8
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	9	416	3	Y	14	17	1	5
08	558	N	314	-0-	-244	-0-	30	1	264	3	Y	17	13	1	9
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	15	9	500	3	Y	21	24	1	6
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	19	21	1	4
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	9	464	3	Y	10	9	1	5

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 78	ASSOCIATED RRCID -> 160089		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR					WELL #:	81	RRCID -> 160090	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400						
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	3	Y	15	15	1			4
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	747	3	Y	13	14	1			3
08	775 N	293	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	54	1	251	3	Y	12	9	1			6
09	1680 N	1238	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	14	9	1142	3	Y	16	18	1			4
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1659	3	Y	17	18	1			3
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	1037	3	Y	17	14	1			6
								78	1									
								18	9									
								19	9									
								82	1									
								19	9									

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

SBR					WELL #:	79	RRCID -> 160167	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988						
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	5	1			1
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	Y	5	4	1			2

SBR					WELL #:	65	RRCID -> 160174	COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289						
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	995	3	Y	4	4	1			1
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	1084	3	Y	4	4	1			1
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	Y	3	2	1			2
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	4	9	917	3	Y	4	5	1			1
10	1178 N	757	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	67	1	703	3	Y	4	4	1			1
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	825	3	Y	2	2	1			1
								4	9									
								50	1									
								2	9									
								66	1									
								2	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	11	1	143	3	Y	12	12	1			3
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	9	236	3	Y	10	11	1			2
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	9	98	3	Y	9	6	1			5
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	10	9	123	3	Y	10	12	1			3
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	8	1	201	3	Y	11	12	1			2
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	9	164	3	Y	8	7	1			3
						12	9									
						13	1									
						9	9									
SBR		WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	26	27	1			7
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	9	263	3	Y	19	21	1			5
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	19	1	160	3	Y	27	19	1			13
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	9	285	3	Y	31	36	1			8
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	25	28	1			5
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	9	344	3	Y	16	14	1			7
						23	1									
						28	9									
						27	1									
						18	9									
SBR		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	9	9	1			2
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	9	146	3	Y	8	8	1			2
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	11	1	104	3	Y	9	7	1			4
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	9	161	3	Y	7	9	1			2
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	8	8	1			2
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	9	198	3	Y	9	8	1			3
						8	9									
						10	1									
						9	9									
						16	1									
						10	9									
SBR		WELL #:		88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702				
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	23	23	1			5
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	9	350	3	Y	19	20	1			4
08	403 N	243	-0-	-160	-0-	25	1	202	3	Y	15	11	1			8
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	9	574	3	Y	24	27	1			5
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	24	1	256	3	Y	19	20	1			4
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	17	9	549	3	Y	22	19	1			7
						39	1									
						26	9									
						18	1									
						21	9									
						44	1									
						24	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		86	RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10535			PERF.10354 - 10382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		94	RRCID -> 160461		COMPL. DATE		10/02/1996	TOTAL DEPTH 10355			PERF.10170 - 10218	
06	450 N	258	-0-	-192	-0-	16	1	203	3	Y	35	35	1	9
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	9	250	3	Y	32	35	1	6
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	9	204	3	Y	35	24	1	17
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	24	1	214	3	Y	31	38	1	10
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	39	9	239	3	Y	30	34	1	6
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	15	1	177	3	Y	21	18	1	9
						34	9							
						17	1							
						33	9							
						14	1							
						23	9							
SBR		WELL #:		42	RRCID -> 160530		COMPL. DATE		04/20/1996	TOTAL DEPTH 10186			PERF. 9334 - 9338	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	3	Y	6	6	1	2
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	9	239	3	Y	2	3	1	1
08	1581 N	90	-0-	-1491	-0-	17	1	77	3	Y	4	3	1	2
09	1110 N	384	-0-	-726	-0-	2	9	356	3	Y	4	5	1	1
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	5	5	1	1
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	4	9	196	3	Y	3	3	1	1
						24	1							
						17	1							
						6	9							
						16	1							
						3	9							
SBR		WELL #:		93	RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10854			PERF.10452 - 10520	
06	960 X	542	-0-	-418	-0-	37	1	480	3	Y	23	24	1	7
07	1798 X	411	-0-	-1387	-0-	25	9	365	3	Y	18	20	1	5
08	1612 X	202	-0-	-1410	-0-	26	1	162	3	Y	19	14	1	10
09	960 X	547	-0-	-413	-0-	20	9	488	3	Y	24	28	1	6
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	19	21	1	4
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	9	261	3	Y	10	9	1	5
						31	1							
						21	9							
						21	1							
						11	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996				TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	1192	2	Y	3			9	
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	614	2	Y	2			11	
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	429 2	1 9	945	2	Y	2			13	
09	1620 N	720	-0-	-900	-0-	204 1	1 9	515	2	Y	1			14	
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	218 6	1 9	562	2	Y	5			19	
11	1320 N	671	-0-	-649	-0-	156 1	1	515	2	Y	-0-			19	

SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3				Y	-0-	1 1		-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 3		1 9		Y	1	1 1		-0-	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3		2 9		Y	2	1 1		1	
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	116 3		1 9		Y	1	2 1		-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 3		2 9		Y	2	2 1		-0-	
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	127 3		4 9		Y	4	3 1		1	

SBR		WELL #:		92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996				TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1		55 3		Y	-0-			1	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1		138 3		Y	-0-			1	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1		156 3		Y	-0-			1	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1		218 3		Y	-0-			1	
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1		81 3		Y	-0-			1	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1	

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

SBR		WELL #:		90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720			
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1		112 3		Y	-0-			17	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1		151 3		Y	-0-			17	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1		122 3		Y	-0-			17	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1		269 3		Y	-0-			17	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1		238 3		Y	-0-			17	
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1		184 3		Y	-0-			17	

SBR		WELL #:		101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730			
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1		172 3		Y	-0-			1	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1		255 3		Y	-0-			1	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24 1		205 3		Y	-0-			1	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1		194 3		Y	-0-			1	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1		422 3		Y	-0-			1	
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1		223 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 O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	19	19	1	5	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	9	180	3	Y	15	17	1	3	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	16	11	1	8	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	9	200	3	Y	20	23	1	5	
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	14	1	121	3	Y	17	19	1	3	
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	9	128	3	Y	9	8	1	4	
						9	1								
						19	9								
						10	1								
						10	9								
SBR		WELL #:		91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			8	
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			8	
HUFF		WELL #:		2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984			
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	179	1	490	2	Y	-0-			3	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	228	1	619	2	Y	1			4	
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	1	9	444	2	Y	1			5	
09	660 N	351	-0-	-309	-0-	201	1	252	2	Y	-0-			5	
10	837 N	479	-0-	-358	-0-	1	9	345	2	Y	1			6	
11	630 N	451	-0-	-179	-0-	133	1	347	2	Y	-0-			6	
						1	9								
						104	1								
SBR		WELL #:		98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 3	ASSOCIATED RRCID -> 161153		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070						
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
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			404 1	1 9	1105	2	Y	1					4
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			479 1	1 9	1299	2	Y	1					5
08	1395 N	1060	-0-	-335	-0-			331 1	1 9	729	2	Y	-0-					5
09	1350 N	586	-0-	-764	-0-			166 1	1 9	419	2	Y	1					6
10	1395 N	872	-0-	-523	-0-			243 2	1 9	627	2	Y	2					8
11	1020 N	499	-0-	-521	-0-			116 1	1 9	383	2	Y	-0-					8
SBR					WELL #:	103	RRCID -> 161436	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	3	Y	-0-					6
08	31 N	17	-0-	-14	-0-			2	1	15	3	Y	-0-					6
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
SBR					WELL #:	99	RRCID -> 161444	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742						
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR					WELL #:	87	RRCID -> 161493	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525						
06	240 N	206	-0-	-34	-0-			12	1	161	3	Y	30	30	1			7
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-			33	9	242	3	Y	35	36	1			6
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-			18	1	136	3	Y	31	22	1			15
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-			39	9	202	3	Y	28	34	1			9
10	310 N	247	-0-	-63	-0-			16	1	192	3	Y	37	40	1			6
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-			34	9	161	3	Y	15	14	1			7
								14	1									
								31	9									
								41	9									
								17	9									
								13	1									
								17	9									
SBR					WELL #:	106	RRCID -> 161608	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452						
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-			44	1	571	3	Y	14	14	1			4
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-			15	9	569	3	Y	9	11	1			2
08	434 N	253	-0-	-181	-0-			41	1	216	3	Y	11	8	1			5
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-			10	9	693	3	Y	11	13	1			3
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-			25	1	728	3	Y	15	16	1			2
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-			12	9	449	3	Y	10	8	1			4
								47	1									
								12	9									
								52	1									
								17	9									
								36	1									
								11	9									

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	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	37	-0-	37	37		3 1	34 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70 3	Y	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140 3	Y	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198 3	Y	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160 3	Y	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792			
06	390 N	105	-0-	-285	-0-	7	1	98 3	Y	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111 3	Y	-0-		-0-
08	713 N	197	-0-	-516	-0-	21	1	176 3	Y	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153 3	Y	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048			
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	870 N	259	-0-	-611	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					1	
07	651 N	209	-0-	-442	-0-	56	1	153	2	Y	-0-					1	
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	83	1	184	2	Y	1					2	
						1	9										
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	47	1	121	2	Y	-0-					2	
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	53	1	137	2	Y	1					3	
						1	9										
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	60	1	200	2	Y	-0-					3	
SBR			WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				13	
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					13	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					13	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					13	
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					13	
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					13	
SBR			WELL #:		108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
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-	
SBR			WELL #:		118	RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564			
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	17	1	217	3	Y	6	6	1			2	
						7	9										
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	4	5	1			1	
						4	9										
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	22	1	187	3	Y	4	3	1			2	
						4	9										
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	7	7	1			2	
						8	9										
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	6	7	1			1	
						7	9										
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	14	1	177	3	Y	10	8	1			3	
						11	9										
SBR			WELL #:		110	RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 9	1	192	3	Y	8	7	1			2
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 4	1	159	3	Y	4	5	1			1
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	14 7	1	117	3	Y	6	4	1			3
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12 7	1	178	3	Y	6	7	1			2
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 7	1	195	3	Y	6	7	1			1
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 8	1	160	3	Y	7	6	1			2
SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824		
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					1
08	341 X	221	-0-	-120	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					1
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					1
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					1
11	360 X	321	-0-	-39	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					1
HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277				
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					1
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	27	1	72	2	Y	-0-					1
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	20 1	9	42	2	Y	1					2
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					2
SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					7
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					7
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					7
10	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					7
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					7
SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888				
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240				
06	540 N	317	-0-	-223	-0-	85	1	232	2	Y	-0-					4
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	125	1	343	2	Y	-0-					4
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	130	1	288	2	Y	-0-					4
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	144	1	362	2	Y	-0-					4
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	125	1	323	2	Y	-0-					4
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	1615 3	Y			18	18 1		5
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	20 9	1613 3	Y			12	14 1		3
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	842 3	Y			14	10 1		7
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9	1839 3	Y			16	19 1		4
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1835 3	Y			16	17 1		3
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9	1576 3	Y			19	16 1		6
							125 1								
							21 9								

SBR		WELL #:		123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346			
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	3 1	43 3	Y			3	3 1		1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	49 3	Y			1	2 1		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	4 1	46 3	Y			4	2 1		2
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	5 1	45 3	Y			3	4 1		1
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9	60 3	Y			4	4 1		1
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	66 3	Y			6	5 1		2
							4 9								
							5 1								
							7 9								

WHITEHURST		WELL #:		3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032			
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	-0-	211 3	11 9	Y			10	8 1		8
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3	14 9	Y			13	15 1		6
08	434 N	134	-0-	-300	-0-	-0-	123 3	11 9	Y			10	11 1		5
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	250 3	6 9	Y			5	9 1		1
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	227 3	12 9	Y			11	6 1		6
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3	13 9	Y			12	13 1		5

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

SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144			
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	6 1	77 3	Y			-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y			-0-			-0-
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	-0-	2 1	18 3	Y			-0-			-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	3 1	41 3	Y			-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	6 1	79 3	Y			-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y			-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 128		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
						RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216					
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
06	1080	N	824	-0-	-0-	-256	-0-	-0-	815	3	9	9	Y	8	8	1	2		2
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	Y	5	6	1	1		1
08	868	N	416	-0-	-0-	-452	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6	4	1	3		3
09	810	N	714	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	705	3	9	9	Y	8	9	1	2		2
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3	8	9	Y	7	8	1	1		1
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	Y	7	6	1	2		2
SBR				WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382					
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*10	434	N	394	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440					
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478					
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	270	N	189	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	180	3	9	9	Y	8	9	1			2
*10	279	N	199	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	185	3	14	9	Y	13	13	1			2
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	6	1			3
SBR				WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386					
06	150	N	44	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	1			3
*10	248	N	206	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	187	3	19	9	Y	17	18	1			2
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	19	9	Y	17	14	1			5
SBR				WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278					
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	13	13	1			3
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	Y	11	12	1			2
08	310	N	212	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	12	8	1			6
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	Y	12	15	1			3
10	775	N	488	-0-	-0-	-287	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	13	14	1			2
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	12	10	1			4

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
06		330 N	56	-0-	-274	-0-	53	3	3	9	Y	3	3 1	1
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	3 1	1
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	71	3	7	9	Y	6	6 1	1
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	45	3	8	9	Y	7	7 1	1
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2	2 1	1
SBR														
		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350		
06		480 N	247	-0-	-233	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
SBR														
		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260		
06		480 N	370	-0-	-110	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
SBR														
		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122		
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
SBR														
		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298		
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
SBR														
		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997				TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120		
06		750 N	560	-0-	-190	-0-	553	3	7	9	Y	6	6 1	2
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	5 1	1
08		899 N	213	-0-	-686	-0-	210	3	3	9	Y	3	2 1	2
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	Y	10	10 1	2
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	Y	6	7 1	1
*11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	3	7	9	Y	6	5 1	2
SBR														
		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997				TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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 #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
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
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-			-0-
08		T. A.	4	-0-	4	91	4	3			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-			-0-
10		T. A.	1	-0-	1	92	1	3			Y	-0-			-0-
*11		92 X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806	
06		300 N	187	-0-	-113	-0-	12	1	158	3	Y	15	15	1	4
							17	9							
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	8	10	1	2
							9	9							
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	108	3	Y	15	10	1	7
							17	9							
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							
SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	21	20	1	5
							23	9							
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	8	10	1	3
							9	9							
08		744 N	670	-0-	-74	-0-	68	1	583	3	Y	17	12	1	8
							19	9							
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							
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386			
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	6	1	83	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	11	7	1	5
							12	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// WELL #:		00256 500 246973 146		ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY 163195 COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762				
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
06	270 N	47	-0-		-223	-0-		3 7	1 9	37	3	Y	6	7	1			2
07	33 N	33	-0-		-0-	-0-		2 6	1 9	25	3	Y	5	6	1			1
08	62 N	17	-0-		-45	-0-		1 4	1 9	12	3	Y	4	3	1			2
09	60 N	24	-0-		-36	-0-		1 3	1 9	20	3	Y	3	4	1			1
10	167 N	167	-0-		-0-	-0-		11 6	1 9	150	3	Y	5	5	1			1
*11	180 N	180	-0-		-0-	-0-		13 8	1 9	159	3	Y	7	6	1			2
SBR				WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498			
06	1644 N	1644	-0-		-0-	-0-		115 21	1 9	1508	3	Y	19	18	1			4
07	1828 N	1828	-0-		-0-	-0-		123 14	1 9	1691	3	Y	13	14	1			3
08	1163 N	1163	-0-		-0-	-0-		120 18	1 9	1025	3	Y	16	11	1			8
09	2536 N	2536	-0-		-0-	-0-		160 19	1 9	2357	3	Y	17	20	1			5
10	2383 N	2383	-0-		-0-	-0-		157 20	1 9	2206	3	Y	18	20	1			3
*11	2001 N	2001	-0-		-0-	-0-		147 9	1 9	1845	3	Y	8	7	1			4
SBR				WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266			
06	148 N	148	-0-		-0-	-0-		148	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-		-0-	-0-		115	3			Y	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-		-0-	-0-		309	3			Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-		-0-	-0-		198	3			Y	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-		-0-	-0-		125	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456			
06	390 N	380	-0-		-10	-0-		26 20	1 9	334	3	Y	18	19	1			5
07	359 N	359	-0-		-0-	-0-		23 13	1 9	323	3	Y	12	14	1			3
08	310 N	209	-0-		-101	-0-		20 21	1 9	168	3	Y	19	13	1			9
09	490 N	490	-0-		-0-	-0-		30 18	1 9	442	3	Y	16	20	1			5
10	488 N	488	-0-		-0-	-0-		31 18	1 9	439	3	Y	16	18	1			3
11	210 N	172	-0-		-38	-0-		12 6	1 9	154	3	Y	5	5	1			3
SBR				WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE		06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		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	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130					
06	14B2	EXT	1402	-0-	1402	5334	1402	3		Y	-0-				-0-
07	6616	X	1282	-0-	-5334	-0-	1282	3		Y	-0-				-0-
08	3100	X	891	-0-	-2209	-0-	891	3		Y	-0-				-0-
09	3000	X	1588	-0-	-1412	-0-	1588	3		Y	-0-				-0-
10	1457	X	1452	-0-	-5	-0-	1452	3		Y	-0-				-0-
11	1410	X	1085	-0-	-325	-0-	1085	3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466					
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-				-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-				-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3		Y	-0-				-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		Y	-0-				-0-
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3		Y	-0-				-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084					
06	570	N	187	-0-	-383	-0-	185	3	2 9	Y	2	2 1			1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1 9	Y	1	2 1			-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	9	3	2 9	Y	2	1 1			1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2 9	Y	2	3 1			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3 9	Y	3	3 1			-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6 9	Y	5	4 1			1

SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938					
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2 9	Y	2	2 1			1
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	1 1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3 9	Y	3	2 1			1

SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346					
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2 9	Y	2	1 1			1
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1 9	Y	1	1 1			1
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	610	3	2 9	Y	2	2 1			1
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2 9	Y	2	3 1			-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6 9	Y	5	4 1			1

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818					
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4 9	Y	4	5 1			1
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4 9	Y	4	4 1			1
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2 9	Y	2	2 1			1
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8 9	Y	7	7 1			1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7 9	Y	6	6 1			1
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6 9	Y	5	4 1			2

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	248	3	Y	4	4 1	1	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	233	3	Y	4	4 1	1	
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	11 4	1 9	95	3	Y	4	3 1	2	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	329	3	Y	4	5 1	1	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	294	3	Y	5	5 1	1	
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	179	3	Y	5	4 1	2	
SBR		WELL #:		148	RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
SBR		WELL #:		172	RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322		
06	480 N	195	-0-	-285	-0-	189	3	6 9	Y	5	5 1		2	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1 9	Y	1	2 1		1	
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1 9	Y	1	1 1		1	
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3 9	Y	3	3 1		1	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3 9	Y	3	4 1		-0-	
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6 9	Y	5	4 1		1	
SBR		WELL #:		156	RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-		33	
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-		33	
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	Y	-0-		33	
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	14	1	205	3	Y	-0-		33	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	-0-		33	
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-		33	
SBR		WELL #:		173	RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050		
06	600 N	327	-0-	-273	-0-	326	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-	
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	199	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	209	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3 9	Y	3	2 1		1	
SBR		WELL #:		170	RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006		
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2 9	Y	2	2 1		1	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1 9	Y	1	2 1		-0-	
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	124	3	2 9	Y	2	1 1		1	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	223	3	4 9	Y	4	4 1		1	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	221	3	2 9	Y	2	3 1		-0-	
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6 9	Y	5	4 1		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600								
								PERF.10306 - 10337								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	180	-0-	-480	-0-	169	3	11	9	Y	10	24	1			14
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	467	3	25	9	Y	23	24	1			13
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	211	3	19	9	Y	17	19	1			11
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	Y	13	16	1			8
10	496 N	278	-0-	-218	-0-	260	3	18	9	Y	16	15	1			9
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	10	1			3
SBR				WELL #: 174	RRCID -> 164087	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SBR				WELL #: 150	RRCID -> 164101	COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730						
06	300 N	35	-0-	-265	-0-	33	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	48	3	3	9	Y	3	2	1			1
SBR				WELL #: 175	RRCID -> 164342	COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SBR				WELL #: 162	RRCID -> 164351	COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264						
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 163	RRCID -> 164518	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 180	RRCID -> 164519	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848				
06	540 N	234	-0-	-306	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					2
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					2
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					2
11	390 N	54	-0-	-336	-0-	4	1	50	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	48 1	625 3	Y	3
						3 9			
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	Y	2
						2 9			
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	39 1	333 3	Y	2
						2 9			
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	38 1	559 3	Y	3
						3 9			
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	41 1	582 3	Y	4
						4 9			
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28 1	356 3	Y	4
						4 9			
SBR		WELL #: 178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	Y	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28 1	240 3	Y	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	Y	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	212 3	Y	-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	11 1	143 3	Y	-0-
SBR		WELL #: 179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	Y	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	Y	-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	4 1	56 3	Y	-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y	-0-
HUFF		WELL #: 10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A	
06	510 N	337	-0-	-173	-0-	90 1	246 2	Y	1
						1 9			
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	266 1	724 2	Y	-0-
08	682 N	426	-0-	-256	-0-	133 1	292 2	Y	1
						1 9			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	103 1	262 2	Y	1
						1 9			
10	992 N	462	-0-	-530	-0-	129 1	331 2	Y	2
						2 9			
11	420 N	227	-0-	-193	-0-	53 1	174 2	Y	-0-
SBR		WELL #: 166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 167	00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 164750		CAPACITY COMPL. DATE 09/03/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06 07	30 N 115 N	14 115	-0- -0-	-16 -0-	-0- -0-			1 1 8 1	13 3 106 3	3 3	Y Y	-0- 1		1 1			-0- -0-
08 09 10	62 N 39 N 141 N	16 39 141	-0- -0- -0-	-46 -0- -0-	-0- -0- -0-			2 1 2 1 9 1	14 3 37 3 131 3	3 3 3	Y Y Y	-0- -0- 1		1 1			-0- -0- -0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-			11 1 4 9	140 3	3	Y	4		3 1			1

SBR				WELL #: 168	RRCID -> 164933	COMPL. DATE 09/17/1997				TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529							
06 07 08 09 10 *11	180 N 104 N 124 N 172 N 224 N 184 N	137 104 94 172 224 184	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-43 -0- -30 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			9 1 11 9 7 1 7 9 9 1 8 9 10 1 9 9 14 1 13 9 13 1 9 9	117 3 90 3 77 3 153 3 197 3 162 3	3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	10 6 7 8 12 8		10 1 7 1 5 1 10 1 12 1 7 1		3 2 4 2 2 3	

SBR				WELL #: 169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766							
06 07 08 09 10 *11	221 N 262 N 403 N 210 N 248 N 330 N	221 262 145 139 201 330	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -258 -71 -47 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			16 1 18 1 15 1 9 1 13 1 24 1	205 3 244 3 130 3 130 3 188 3 306 3	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				-0- -0- -0- -0- -0- -0-	

HUFF				WELL #: 9	RRCID -> 165199	COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910							
06 07 08 09 10 11	360 N 486 N 397 N 300 N 310 N 300 N	336 486 397 237 286 260	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-24 -0- -0- -63 -24 -40	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			90 1 131 1 124 1 67 1 80 1 60 1	246 2 355 2 273 2 170 2 206 2 200 2	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				-0- -0- -0- -0- -0- -0-	

ZR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 165305	COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154							
06 07 08 09 10 11	0 N 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				1 1 1 1 1 1	

ZR UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 165572	COMPL. DATE 10/29/1997				TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420							
06 07 08 09 10 *11	90 N 179 N 124 N 38 N 186 N 164 N	21 179 48 38 94 164	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-69 -0- -76 -0- -92 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			21 3 179 3 48 3 38 3 94 3 164 3			Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				-0- -0- -0- -0- -0- -0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136					
M	ALLOW 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
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			5
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	Y	-0-			5
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			5
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			5
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398					
06	330 N	108	-0-	-222	-0-	105	3	3	9	Y	3	12	1	6
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	9	1	4
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	32	3	6	9	Y	5	6	1	3
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	89	3	7	9	Y	6	6	1	3
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	61	3	6	9	Y	5	5	1	3
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	5	8	1	-0-
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
ZR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-			2
07	442 X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-			2
08	403 X	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	2	Y	-0-			2
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			2
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			2
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
ZR "A"		WELL #:		7	RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			20
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
08	124 X	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	Y	-0-			20
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			20
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			20
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973															
SBR		WELL #: 165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A									
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
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1			1
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	1	1			-0-
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	1	1			1
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			1
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			1

ZR "A"				WELL #: 10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE		12/31/1997		TOTAL DEPTH		11550		PERF. 11183 - 11203	
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07		155 X	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					2
08		155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

ZR UNIT "A"				WELL #: 9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE		12/24/1997		TOTAL DEPTH		11470		PERF. 11148 - 11168	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR				WELL #: 171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10685		PERF. 10384 - 10420	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08		186 N	114	-0-	-72	-0-	12	1	100	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	18	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

BRACKEN "A"				WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE		02/21/1998		TOTAL DEPTH		10200		PERF. 9880 - 9910	
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	236	-0-	-260	-0-	233	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	720	N	358	-0-	-362	-0-	355	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	744	N	220	-0-	-524	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293	
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		COND PROD		PERF. 9804 - 9836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	162	3	8	9	Y	3
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	2
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	137	3	9	9	Y	4
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	3	19	9	Y	3
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	2
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	Y	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016	
06	1260 N	812	-0-	-448	-0-	795	3	17	9	Y	5
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9	9	Y	3
08	806 N	366	-0-	-440	-0-	355	3	11	9	Y	6
09	810 N	805	-0-	-5	-0-	787	3	18	9	Y	4
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	3	17	9	Y	3
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	1
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	2
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	1
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	1
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	214	3	6	9	Y	2

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844	
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	145	3	4	9	Y	1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	1
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	Y	1
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	1
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	Y	2

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

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	1
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	Y	-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	14	3	2	9	Y	1

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 10448 - 10474	
06	240 N	62	-0-	-178	-0-	59	3	3	9	Y	1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	2
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8	9	Y	2
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	Y	1
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	8	3	4	9	Y	2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1018		00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 168335		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	231	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
09	240 N	196	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					1
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
BRACKEN "A"					WELL #: 2041		RRCID -> 168344	COMPL. DATE 05/04/1998				TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9990 - 10034					
06	210 N	165	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	450 N	222	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	219	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					
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					22
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					22
ZR "A"					WELL #: 2		RRCID -> 169002	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545	PERF. 11247 - 11252					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN "A"					WELL #: 2037		RRCID -> 169157	COMPL. DATE 06/17/1998				TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9786 - 9806					
06	510 N	247	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	279 N	171	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	2	1			1
BRACKEN "A"					WELL #: 2052		RRCID -> 169164	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9912 - 9968					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
ZR "A"					WELL #: 11		RRCID -> 169211	COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH 11220	PERF. 10954 - 10976					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 2083		ASSOCIATED RRCID -> 171469		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1998				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282						
M 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
06	1950 X	1534	-0-	-416	-0-	109 3	1 9	1422	3	Y	3	3	1	1				1
07	1767 X	1261	-0-	-506	-0-	85 3	1 9	1173	3	Y	3	3	1	1				1
08	2883 X	464	-0-	-2419	-0-	48 1	1 9	415	3	Y	1	1	1	1				1
09	2790 X	965	-0-	-1825	-0-	61 3	1 9	901	3	Y	3	3	1	1				1
10	2728 X	594	-0-	-2134	-0-	39 1	1 9	554	3	Y	1	2	1					-0-
11	1530 X	687	-0-	-843	-0-	50 8	1 9	629	3	Y	7	5	1					2
SBR					WELL #:	121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						7
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-							7
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-							7
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-							7
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-							7
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-							7
BRACKEN "E"					WELL #:	2076	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582					
06	270 N	60	-0-	-210	-0-	60	3				Y	-0-						-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-						-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				Y	-0-						-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3				Y	-0-						-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				Y	-0-						-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-						-0-
BRACKEN, R.					WELL #:	2	RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792					
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1					2
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	2	2	1					2
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	21	1	256	3	Y	2	3	1					1
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	8	1	109	3	Y	1							2
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	21	1	295	3	Y	1	1	1					2
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	4	3	1					3
BRACKEN, R.					WELL #:	1	RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724					
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-							1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	2	1	1					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-			-0-			
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	1			1			
						1	9										
08	651 N	305	-0-	-346	-0-	23	1	282	3	Y	-0-	1	1	-0-			
09	480 N	196	-0-	-284	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			-0-			
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	32	1	455	3	Y	-0-			-0-			
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	17	1	252	3	Y	2	1	1	1			
						2	9										

SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405	COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394							
06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	Y	4	5	1	1			
						4	9										
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	3	Y	4	4	1	1			
						4	9										
08	1953 X	702	-0-	-1251	-0-	73	1	625	3	Y	4	3	1	2			
						4	9										
09	2130 X	1287	-0-	-843	-0-	82	1	1202	3	Y	3	4	1	1			
						3	9										
10	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	70	1	988	3	Y	5	5	1	1			
						6	9										
11	2130 X	1237	-0-	-893	-0-	90	1	1134	3	Y	12	10	1	3			
						13	9										

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID -> 175781	COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762							
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-			
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-			
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-			
09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-			
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-			

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

SBR		WELL #:		185	RRCID -> 176737	COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484							
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	31	1	409	3	Y	2	2	1	-0-			
						2	9										
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
08	713 N	211	-0-	-502	-0-	22	1	187	3	Y	2	1	1	1			
						2	9										
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	1	2	1	-0-			
						1	9										
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	Y	2	2	1	-0-			
						2	9										
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445			
BRACKEN "D"		WELL #:		2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	7 1	97 3	Y	1	1	1	1	-0-		
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	1	1	1	1	-0-		
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	68 3	Y	1	1	1	1	-0-		
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	6 1	81 3	Y	1	1	1	1	-0-		
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	9 1	121 3	Y	1	1	1	1	-0-		
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	4	3	1	1	1		
BRACKEN, R.		WELL #:		5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000				TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656			
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	10 1	164 3	Y	1	1	1	1	1		
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-				1		
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	4 1	44 3	Y	1	1	1	1	1		
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	11 1	155 3	Y	-0-				1		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	Y	-0-				1		
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	1	1	1	1	1		
BRACKEN "B"		WELL #:		2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232			
06	1260 X	611	-0-	-649	-0-	611 3		Y	-0-				-0-		
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-				-0-		
08	1178 N	353	-0-	-825	-0-	353 3		Y	-0-				-0-		
09	600 N	411	-0-	-189	-0-	411 3		Y	-0-				-0-		
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-				-0-		
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-				-0-		
BRACKEN "D"		WELL #:		20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464			
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1	569 3	Y	2	2	1	1	-0-		
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	1	1	1	1	-0-		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	115 3	Y	2	1	1	1	1		
09	510 N	252	-0-	-258	-0-	16 1	236 3	Y	-0-	1	1	1	-0-		
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	7 1	105 3	Y	1	1	1	1	-0-		
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	50	38	1	1	12		
BRACKEN "B"		WELL #:		2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251			
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-				-0-		
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-				-0-		
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-				-0-		
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		Y	-0-				-0-		
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-				-0-		
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		Y	-0-				-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	154	3	Y	-0-			3
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	403	3	Y	-0-			3
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	311	3	Y	-0-			3
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	504	3	Y	-0-			3
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	-0-		26	1	360	3	Y	-0-			3
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	443	3	Y	-0-			3
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550				
06	1050 N	394	-0-	-656	-0-	-0-		25	1	365	3	Y	4	5	1	3
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9	21	1	236	3	Y	4	3
08	558 N	204	-0-	-354	-0-	-0-		4	9	20	1	177	3	Y	6	6
09	390 N	224	-0-	-166	-0-	-0-		7	9	17	1	203	3	Y	4	4
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-		4	9	23	1	218	3	Y	5	4
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9	35	1	235	3	Y	7	7
								8	9							5
SBR		WELL #:		186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482				
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	381	3	Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	-0-		17	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	240	-0-	-180	-0-	-0-		15	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	-0-		12	1	166	3	Y	-0-			-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	212	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	162						Y	-0-			-0-
07	162 X	-0-	-0-	-162	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720				
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	82	3	Y	-0-			1
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	138	3	Y	-0-			1
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	74	3	Y	-0-			1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	168	3	Y	-0-			1
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	-0-		3	1	49	3	Y	-0-			1
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-		2	1	25	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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	7 1	95 3	Y			1	1 1		-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	Y			1	1 1		-0-	
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	11 1	94 3	Y			1	1 1		-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y			1	1 1		-0-	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	11 1	149 3	Y			1	1 1		-0-	
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y			3	2 1		1	
						3 9									
BRACKEN "D"						WELL #:		2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23 1	303 3	Y			2	2 1		1	
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23 1	313 3	Y			1	2 1		-0-	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	25 1	210 3	Y			2	1 1		1	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	363 3	Y			3	3 1		1	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36 1	510 3	Y			2	3 1		-0-	
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	307 3	Y			11	8 1		3	
						12 9									
SBR						WELL #:		189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504	
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 3	Y			-0-			-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y			-0-			-0-	
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 3	Y			-0-			-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y			-0-			-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y			-0-			-0-	
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y			-0-			-0-	
SBR						WELL #:		192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 3	Y			-0-			-0-	
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y			-0-			-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y			-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y			-0-			-0-	
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 3	Y			-0-			-0-	
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y			-0-			-0-	
BRACKEN, R.						WELL #:		6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28 1	454 3	Y			4	4 1		7	
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	Y			10	8 1		9	
08	651 N	284	-0-	-367	-0-	21 1	257 3	Y			5	10 1		4	
09	480 N	231	-0-	-249	-0-	15 1	213 3	Y			3			7	
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	31 1	438 3	Y			7	6 1		8	
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3	Y			10	8 1		10	
						8 9									
						11 9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 180330		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	418	3	Y	4	3	1					4
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	233	3	Y	2	2	1					4
08	527 N	374	-0-	-153	-0-	28 3	1 9	343	3	Y	3	6	1					1
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	20 3	1 9	279	3	Y	3							4
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	304	3	Y	2	2	1					4
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	368	3	Y	5	4	1					5
SBR			WELL #:		193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000				TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681				
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	13 2	1 9	171	3	Y	2	2	1					1
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	248	3	Y	1	2	1					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	14 2	1 9	124	3	Y	2	1	1					1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	278	3	Y	3	3	1					1
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	17 2	1 9	234	3	Y	2	3	1					-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	171	3	Y	1	1	1					-0-
BRACKEN ET AL			WELL #:		85	RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010				
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	142	3	Y	2	4	1					4
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	123	3	Y	7	5	1					6
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	152	3	Y	10	10	1					6
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	231	3	Y	8	7	1					7
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	224	3	Y	7	6	1					8
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	172	3	Y	4	6	1					6
BRACKEN, R.			WELL #:		9	RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001				TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642				
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	819	3	Y	2	2	1					3
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	987	3	Y	2	2	1					3
08	899 N	540	-0-	-359	-0-	40 1	1 9	499	3	Y	1	3	1					1
09	870 N	429	-0-	-441	-0-	28 2	1 9	399	3	Y	2							3
10	1054 N	650	-0-	-404	-0-	43 1	1 9	606	3	Y	1	1	1					3
11	510 N	415	-0-	-95	-0-	26 1	1 9	388	3	Y	1	2	1					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001				TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17 1	229 3	Y	1	1 1	-0-				
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	1	1 1	-0-				
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	16 1	138 3	Y	2	1 1	1				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17 1	254 3	Y	-0-	1 1	-0-				
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	Y	1	1 1	-0-				
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	1	1 1	-0-				
						1 9									

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-				
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-	-0-	-0-				
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	32 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-				
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-				
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	393 3	Y	-0-	-0-	-0-				
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	18 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-				

SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				

BRACKEN, R.		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716	
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	66 1	1064 3	Y	-0-	-0-	-0-				
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	116 1	1732 3	Y	-0-	-0-	-0-				
08	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	75 1	929 3	Y	-0-	-0-	-0-				
09	1140 N	743	-0-	-397	-0-	49 1	694 3	Y	-0-	-0-	-0-				
10	1860 N	731	-0-	-1129	-0-	48 1	683 3	Y	-0-	-0-	-0-				
11	960 N	815	-0-	-145	-0-	51 1	764 3	Y	-0-	-0-	-0-				

SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001				TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	10 1	125 3	Y	1	1 1	-0-				
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	1	1 1	-0-				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	Y	2	1 1	1				
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 3	Y	-0-	1 1	-0-				
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	1	1 1	-0-				
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10 1	123 3	Y	4	3 1	1				
						4 9									

BRACKEN, "A"		WELL #:		104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984				TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		201	RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	12	8	1	6
						13	9							
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							

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

SBR		WELL #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	67	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
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							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-		1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-		1
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	19	1	163	3	Y	-0-		1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-		1
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-		1
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		1

SBR		WELL #:		217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	157	-0-	157	-0-	11	1	146	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	261	-0-	261	-0-	27	1	234	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	493	-0-	493	-0-	31	1	462	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	661	-0-	661	-0-	44	1	617	3	Y	-0-		-0-
*11	2085 X	513	-0-	-1572	-0-	38	1	475	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366			
06	450 N	263	-0-	-187	-0-	19	1	244	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3104	-0-	4	-0-	210	1	2894	3	Y	-0-		-0-
08	643 N	639	-0-	-4	-0-	67	1	572	3	Y	-0-		-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	3	Y	-0-		-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	103	1	1457	3	Y	-0-		-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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			
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	1	1
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	1	1
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	Y	10	7	4
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	Y	12	13	3
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	Y	18	19	2
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	3	12	9	Y	11	9	4

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973															
BRACKEN, R.			WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730							
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
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	7	1	9	243	3	Y	6	5	1			7
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	221	3	Y	2	3	1			6
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	43	7	1	9	533	3	Y	6	10	1			2
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	4	1	9	574	3	Y	4					6
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	4	1	9	309	3	Y	4	4	1			6
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	31	11	1	9	459	3	Y	10	7	1			9

SBR			WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R.			WELL #:		11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738							
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	7	1	9	513	3	Y	6	4	1			5
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1	9	195	3	Y	1	2	1			4
08	620 X	240	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	18	4	1	9	218	3	Y	4	6	1			2
09	600 X	248	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	229	3	Y	3					5
10	620 X	546	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	36	6	1	9	504	3	Y	5	4	1			6
11	540 X	459	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	28	10	1	9	421	3	Y	9	7	1			8

BRACKEN, R.			WELL #:		13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775							
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	580	3	Y	1	1	1			2
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1	9	173	3	Y	1	1	1			2
08	899 N	400	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	369	3	Y	1	2	1			1
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	560	3	Y	1					2
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	556	3	Y	1	1	1			2
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	677	3	Y	2	2	1			2

SBR			WELL #:		211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792							
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1		142	3	Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1		169	3	Y	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1		99	3	Y	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1		215	3	Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1		209	3	Y	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1		117	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1380 X	722	-0-	-658	-0-	193	1	528	2	Y	1			8	
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	317	1	862	2	Y	-0-			8	
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	218	1	481	2	Y	1			9	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	236	1	595	2	Y	-0-			9	
10	1178 N	515	-0-	-663	-0-	143	1	370	2	Y	2			11	
11	690 N	535	-0-	-155	-0-	124	1	411	2	Y	-0-			11	

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

SBR		WELL #:		212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			1	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			1	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			1	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			1	
10	279 N	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			1	
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			1	

BRACKEN, R.		WELL #:		15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818			
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-			-0-	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-			-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-	
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-	
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		20		RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748			
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	4	3 1		5	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	3	3 1		5	
08	1085 N	768	-0-	-317	-0-	57	1	708	3	Y	3	6 1		2	
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	41	1	581	3	Y	2			4	
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1064	3	Y	3	3 1		4	
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	5	4 1		5	

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456			
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			-0-	
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			-0-	
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-			-0-	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-			-0-	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			-0-	
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 204			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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3			Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN "A"			WELL #: 2016			RRCID -> 209286			COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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						
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		240	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		210	3	10	9	Y	9	6	1			4
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
SBR			WELL #: 220			RRCID -> 210687			COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386						
06	420 N	284	-0-	-136	-0-	-0-		20	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	-0-		19	1	160	3	Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN "A"			WELL #: 2038			RRCID -> 210693			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-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						
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN "F"			WELL #: 2049			RRCID -> 210839			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498						
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		1102	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-		1449	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		625	3	10	9	Y	9	6	1			4
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			2

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 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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-

SBR								WELL #:	222	RRCID ->	212159	COMPL.	DATE	10/12/2005	TOTAL	DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324
06	14B2	EXT	776	-0-	776	3933	776	3					Y	-0-					-0-
07	4908	X	975	-0-	-3933	-0-	975	3					Y	-0-					-0-
08	2604	X	1151	-0-	-1453	-0-	1151	3					Y	-0-					-0-
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-

SBR								WELL #:	224	RRCID ->	212592	COMPL.	DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.	10241 - 10278
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1					1
							2	9											
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1					-0-
							1	9											
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	5	3	1					2
							6	9											
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											

SBR								WELL #:	223	RRCID ->	212618	COMPL.	DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10792 - 10880
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-							-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-							-0-
08	651	N	307	-0-	-344	-0-	32	1	275	3	Y	-0-							-0-
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-

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

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

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	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
06		900 N	495	-0-	-405	-0-	495	3			Y	-0-			1
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			1
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			1
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-			1
10		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-			1
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-			1

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			9
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	-0-	1		10
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-			10
*11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			10

SBR		WELL #:		231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845			
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
08		775 N	570	-0-	-205	-0-	43	1	527	3	Y	-0-			-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	Y	-0-			-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	-0-			-0-
11		540 N	411	-0-	-129	-0-	26	1	385	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286			
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13	8	1	9
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	152	3	17	9	Y	15	17	1	7
08		93 N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1	9	Y	1	7	1	1
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	107	3	10	9	Y	9	4	1	5
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	51	3	8	9	Y	7	9	1	3

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

WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438			
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	295	3	15	9	Y	14	9	1	10
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	Y	10	16	1	4
08		217 N	92	-0-	-125	-0-	83	3	9	9	Y	8	8	1	4
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	402	3	35	9	Y	32	15	1	17
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	370	3	21	9	Y	19	27	1	18

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	2			3
						2	9							
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	24	1	342	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	1	1	1	3
						1	9							

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

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SBR		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363			
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	4	1	48	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	7	5	1	3
						8	9							
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	47	3	Y	5	4	1	2
						6	9							

SBR		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450			
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
09	1230 N	900	-0-	-330	-0-	900	3			Y	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-			-0-
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			-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	
HUFF								TOTAL DEPTH 11250	
								PERF.10960 - 11046	
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
06	810 X	519	-0-	-291	-0-	139 1	379 2	Y	1
						1 9			9
07	1085 N	834	-0-	-251	-0-	224 1	609 2	Y	1
						1 9			10
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	208 1	459 2	Y	1
						1 9			11
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	111 1	281 2	Y	1
						1 9			12
10	837 N	289	-0-	-548	-0-	80 1	207 2	Y	2
						2 9			14
11	660 N	430	-0-	-230	-0-	100 1	330 2	Y	-0-
									14

BRACKEN, R.		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110	
								PERF.10738 - 10828	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	385 3	Y	4
						4 9			4 1
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	Y	1
						1 9			2 1
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	22 1	278 3	Y	3
						3 9			6 1
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30 1	421 3	Y	3
						3 9			
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	422 3	Y	5
						6 9			4 1
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1	587 3	Y	4
						4 9			4 1

BRACKEN, R.		WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150	
								PERF.10702 - 10794	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	335 3	Y	1
						1 9			1 1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	292 3	Y	1
						1 9			1 1
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	10 1	119 3	Y	1
						1 9			1 1
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	12 1	166 3	Y	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	19 1	269 3	Y	1
						1 9			1 1
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41 1	620 3	Y	1
						1 9			1 1

BRACKEN, R.		WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10416 - 10530	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	281 3	Y	6
						7 9			5 1
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	327 3	Y	7
						8 9			6 1
08	682 N	312	-0-	-370	-0-	23 1	282 3	Y	6
						7 9			11 1
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	12 1	166 3	Y	4
						4 9			
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28 1	402 3	Y	9
						10 9			7 1
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	338 3	Y	6
						7 9			6 1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2017			00256 500 246973 RRCID -> 232676			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
									COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	255	3	6	9	Y	5	5	1	1	1			1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1	1	1			1
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	4	1	3	3			3
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	7	1	2	2			2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	7	1	1	1			1
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	181	3	8	9	Y	7	6	1	2	2			2

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
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-	

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

06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	-0-			-0-			-0-	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-			-0-			-0-	
08	806 N	104	-0-	-702	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-			-0-	
09	480 N	158	-0-	-322	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			-0-			-0-	
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	Y	-0-			-0-			-0-	
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-			-0-			-0-	

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

06	2370 X	612	-0-	-1758	-0-	36	1	576	3	Y	-0-			-0-			-0-	
07	2201 X	433	-0-	-1768	-0-	27	1	406	3	Y	-0-			-0-			-0-	
08	2201 X	479	-0-	-1722	-0-	36	1	442	3	Y	1	1	1	-0-			-0-	
						1	9											
09	930 X	255	-0-	-675	-0-	17	1	238	3	Y	-0-			-0-			-0-	
10	620 X	497	-0-	-123	-0-	33	1	464	3	Y	-0-			-0-			-0-	
11	600 X	595	-0-	-5	-0-	37	1	558	3	Y	-0-			-0-			-0-	

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

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-			-0-			-0-	
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	Y	-0-			-0-			-0-	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-			-0-			-0-	
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	3	Y	-0-			-0-			-0-	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	Y	-0-			-0-			-0-	
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	989	3	Y	-0-			-0-			-0-	

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

BRACKEN "C"				WELL #: 2093		RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	186	-0-	186	300	186	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 25		RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	2	2	1		4
						2	9								
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1		4
						2	9								
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	33	1	408	3	Y	2	5	1		1
						2	9								
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	2				3
						2	9								
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	2	2	1		3
						2	9								
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	8	5	1		6
						9	9								

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

SBR				WELL #: 241		RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458			
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1		1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	2	1		1
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	33	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	33	3	4	9	Y	4	3	1		

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 26	ASSOCIATED RRCID -> 238973		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		10 1	159 3	Y		1	1	1	1			2
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-		7 1	109 3	Y		1	1	1	1			2
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-		53 1	649 3	Y		2	2	4	1			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-		43 1	606 3	Y		2	2					2
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-		19 1	275 3	Y		1	1	1	1			2
11	690 N	485	-0-	-205	-0-		30 1	454 3	Y		1	1	1	1			2
HUFF				WELL #:	13	RRCID -> 241826	COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962						
06	60 N	19	-0-	-41	-0-		5 1	14 2	Y		-0-						-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-		12 1	32 2	Y		-0-						-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-		2 1	4 2	Y		-0-						-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		13 1	33 2	Y		-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-						-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-		143 1	473 2	Y		-0-						-0-
BRACKEN				WELL #:	95	RRCID -> 241830	COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760						
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		14 1	204 3	Y		1	2	1				2
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-		37 1	424 3	Y		3	2	1				3
08	403 N	331	-0-	-72	-0-		34 1	293 3	Y		4	4	1				3
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-		40 1	466 3	Y		3	3	1				3
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-		48 1	453 3	Y		4	3	1				4
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		70 1	471 3	Y		3	4	1				3
SBR				WELL #:	246	RRCID -> 241923	COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992						
06	330 N	200	-0-	-130	-0-		196 3	4 9	Y		4	5	1				1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-		186 3	3 9	Y		3	3	1				1
08	186 N	81	-0-	-105	-0-		79 3	2 9	Y		2	2	1				1
09	210 N	87	-0-	-123	-0-		79 3	8 9	Y		7	7	1				1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-		251 3	8 9	Y		7	7	1				1
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		123 3	6 9	Y		5	4	1				2
SBR				WELL #:	242	RRCID -> 242977	COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710						
06	330 X	54	-0-	-276	-0-		4 1	50 3	Y		-0-						15
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-		21 1	283 3	Y		-0-						15
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-		21 1	179 3	Y		-0-						15
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-		23 1	336 3	Y		-0-						15
10	310 X	54	-0-	-256	-0-		4 1	50 3	Y		-0-						15
11	300 X	221	-0-	-79	-0-		16 1	205 3	Y		-0-						15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822			
M 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			
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	17			
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-	17			
08	465 N	90	-0-	-375	-0-	9	1	81	3	Y	-0-	17			
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	12	1	170	3	Y	-0-	17			
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	21	1	294	3	Y	-0-	17			
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-	17			
BRACKEN, R.		WELL #:		28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842			
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	3 1	5		
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	1	2 1	4		
08	961 N	641	-0-	-320	-0-	48	1	590	3	Y	3	6 1	1		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	2		3		
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	Y	4	3 1	4		
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	2	2 1	4		
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356			
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-		
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-		
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	10	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
BRACKEN, R.		WELL #:		29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	3	3 1	5		
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	1	2 1	4		
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	61	1	756	3	Y	3	6 1	1		
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	32	1	451	3	Y	2		3		
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	Y	2	2 1	3		
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	48	1	723	3	Y	2	2 1	3		
SBR		WELL #:		247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016			
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	838	3	8	9	Y	7	7 1	2		
07	1612 X	387	-0-	-1225	-0-	384	3	3	9	Y	3	4 1	1		
08	1054 X	560	-0-	-494	-0-	553	3	7	9	Y	6	4 1	3		
09	1020 X	620	-0-	-400	-0-	611	3	9	9	Y	8	9 1	2		
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	Y	6	7 1	1		
*11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	870	3	10	9	Y	9	7 1	3		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300						
										PERF.10070 - 10142						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	543	-0-	-477	-0-	536	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	1240 X	1083	-0-	-157	-0-	1076	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	1054 X	475	-0-	-579	-0-	467	3	8	9	Y	7	5	1			3
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
WHITEHURST				WELL #:		15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400		
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1084	3	19	9	Y	17	10	1			11
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	Y	22	23	1			10
08	775 N	281	-0-	-494	-0-	274	3	7	9	Y	6	12	1			4
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
SBR				WELL #:		245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10492 - 10562		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN, R.				WELL #:		31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN, R.				WELL #:		33H		RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711		
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	273	1	4377	3	Y	10	9	1			16
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	11	9									
08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	325	1	4851	3	Y	4	6	1			14
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4	9									
10	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	373	1	4604	3	Y	7	16	1			5
*11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	8	9									
						313	1	4422	3	Y	13					18
						14	9									
						406	1	5755	3	Y	17	14	1			21
						19	9									
						295	1	4425	3	Y	16	15	1			22
						18	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y			1	2 1		2	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1	221 3	Y			3	2 1		3	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26 1	224 3	Y			7	6 1		4	
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	16 1	186 3	Y			4	4 1		4	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	22 1	207 3	Y			5	4 1		5	
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	30 1	201 3	Y			2	4 1		3	
HUFF				WELL #:	14	RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186			
06	1470 X	800	-0-	-670	-0-	214 1	586 2	Y			-0-			3	
07	961 N	275	-0-	-686	-0-	74 1	201 2	Y			-0-			3	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	47 1	104 2	Y			-0-			3	
09	810 N	215	-0-	-595	-0-	61 1	154 2	Y			-0-			3	
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	55 1	141 2	Y			-0-			3	
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	103 1	342 2	Y			-0-			3	
HUFF				WELL #:	12	RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918			
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	7 1	21 2	Y			-0-			-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34 1	92 2	Y			-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y			-0-			-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y			-0-			-0-	
*11	3000 N	5643	-0-	2643	2643	1308 1	4335 2	Y			-0-			-0-	
HUFF				WELL #:	15	RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084			
06	810 N	490	-0-	-320	-0-	131 1	359 2	Y			-0-			7	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	237 1	645 2	Y			-0-			7	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	216 1	474 2	Y			-0-			7	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	144 1	366 2	Y			-0-			7	
10	868 N	467	-0-	-401	-0-	131 1	336 2	Y			-0-			7	
11	660 N	368	-0-	-292	-0-	85 1	283 2	Y			-0-			7	
BRACKEN "A"				WELL #:	2018	RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980			
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	585 3				Y	-0-			9	
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3				Y	-0-			9	
08	620 N	472	-0-	-148	-0-	472 3				Y	-0-			9	
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	510 3	1 9	Y			1			10	
10	744 N	649	-0-	-95	-0-	646 3	3 9	Y			3			13	
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3				Y	-0-			13	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 32	ASSOCIATED RRCID -> 250596		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740							
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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-			45 4	1 9	720	3	Y	4	3	1			5
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-			30 1	1 9	453	3	Y	1	2	1			4
08	682	N	596	-0-	-86	-0-			44 3	1 9	549	3	Y	3	6	1			1
09	780	N	622	-0-	-158	-0-			41 3	1 9	578	3	Y	3					4
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-			54 3	1 9	771	3	Y	3	3	1			4
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-			37 6	1 9	560	3	Y	5	4	1			5
BRACKEN, R.			WELL #:		34H	RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009				TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735							
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-			46 2	1 9	741	3	Y	2	2	1			5
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-			22	1	328	3	Y	-0-	1	1			4
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-							Y	-0-	2	1			2
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-							Y	-0-					2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	1	1	1			2
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-			9 1	1 9	137	3	Y	1	1	1			2
QUINTANILLA			WELL #:		4	RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	50	84	1			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	8					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	86	1			75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	8					88
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		1H	RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010				TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046							
06	6720	X	776	-0-	-5944	-0-			88 19	1 9	669	3	Y	17	24	1			20
07	6944	X	3039	-0-	-3905	-0-			343 41	1 9	2655	3	Y	37	33	1			24
08	6944	X	2306	-0-	-4638	-0-			365 31	1 9	1910	3	Y	28	23	1			29
09	3870	X	3320	-0-	-550	-0-			445 68	1 9	2807	3	Y	62	66	1			25
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-			825 127	1 9	5261	3	Y	115	81	1			59
*11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-			815 88	1 9	5032	3	Y	80	84	1			55
BRACKEN, R.			WELL #:		35H	RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009				TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380							
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-			248 34	1 9	3972	3	Y	31	26	1			42
07	3100	N	4843	-0-	1743	1743			302 36	1 9	4505	3	Y	33	31	1			44
08	4120	X	2377	-0-	-1743	-0-			176 31	1 9	2170	3	Y	28	56	1			16
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-			154 28	1 9	2174	3	Y	25					41
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-			284 39	1 9	4021	3	Y	35	30	1			46
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-			173 17	1 9	2597	3	Y	15	22	1			39

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 36H	ASSOCIATED RRCID -> 256159		CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2009				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574			
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	323 65 9	1	5177 3	Y	59	51 1	81			
07	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	446 62 9	1	6662 3	Y	56	54 1	83			
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	425 51 9	1	5247 3	Y	46	98 1	31			
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	413 46 9	1	5839 3	Y	42		73			
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	418 64 9	1	5932 3	Y	58	51 1	80			
*11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	309 33 9	1	4638 3	Y	30	41 1	69			
HUFF				WELL #:	1H	RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042	PERF.10955 - 14176				
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		11			
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		11			
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		11			
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	279 1	1	706 2	Y	-0-		11			
10	3100 N	3699	-0-	599	599	1032 4 9	1	2663 2	Y	4		15			
*11	1543 N	944	-0-	-599	-0-	219 1	1	725 2	Y	-0-		15			
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	2H	RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884	PERF.10708 - 15192				
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	328 45 9	1	2502 3	Y	41	27 1	37			
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	675 74 9	1	5225 3	Y	67	60 1	44			
08	4371 X	3444	-0-	-927	-0-	547 35 9	1	2862 3	Y	32	35 1	41			
09	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	812 110 9	1	5131 3	Y	100	99 1	42			
10	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	630 92 9	1	4015 3	Y	84	83 1	43			
11	4590 X	4194	-0-	-396	-0-	572 94 9	1	3528 3	Y	85	75 1	53			
WHITEHURST				WELL #:	1H	RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457	PERF.10545 - 14722				
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-		60			
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-		60			
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-		60			
09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	298 395 9	1	1536 3	Y	359	249 1	170			
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	516 444 9	1	6571 3	Y	404	433 1	141			
*11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	605 340 9	1	2017 3	Y	309	344 1	106			
LESTER OL				WELL #:	1H	RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206	PERF.11189 - 14962				
06	4740 X	4432	-0-	-308	-0-	4432 3	3		N	-0-		61			
07	4898 X	3802	-0-	-1096	-0-	3802 3	3		N	-0-		61			
08	4898 X	2662	-0-	-2236	-0-	2662 3	3		N	-0-		61			
09	4440 X	3798	-0-	-642	-0-	3798 3	3		N	-0-		61			
10	4588 X	4220	-0-	-368	-0-	4220 3	3		N	-0-		61			
11	4440 X	3891	-0-	-549	-0-	3891 3	3		N	-0-		61			

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.// 246973											
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:		3H	RRCID -> 261043	COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL	DEPTH 10640	PERF.11040 - 15144			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	540 N	283	-0-	-257	-0-	32 7 9	1	244	3	Y	6	8	1		7
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53 12 9	1	410	3	Y	11	11	1		7
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	30 7 9	1	155	3	Y	6	6	1		7
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	65 22 9	1	414	3	Y	20	18	1		9
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	57 17 9	1	365	3	Y	15	16	1		8
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	53 20 9	1	329	3	Y	18	15	1		11
BRACKEN, R.				WELL #:	37H	RRCID -> 261044	COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL	DEPTH 10870	PERF.11155 - 14228				
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 4 9	1	297	3	Y	4	4	1		6
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	117	3	Y	1	2	1		5
08	279 N	29	-0-	-250	-0-	2 1 9	1	26	3	Y	1	3	1		3
09	330 N	49	-0-	-281	-0-	3 1 9	1	45	3	Y	1				4
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 2 9	1	124	3	Y	2	2	1		4
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	166	3	Y	1	2	1		3
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID -> 261456	COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10714 - 15630				
06	3300 X	1284	-0-	-2016	-0-	138 92 9	1	1054	3	Y	84	103	1		93
07	3565 X	2912	-0-	-653	-0-	314 169 9	1	2429	3	Y	154	146	1		101
08	3565 X	1537	-0-	-2028	-0-	234 77 9	1	1226	3	Y	70	80	1		91
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	559 264 9	1	3531	3	Y	240	228	1		103
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	497 211 9	1	3169	3	Y	192	196	1		99
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	442 47 9	1	2726	3	Y	43	94	1		48
BRACKEN, R.				WELL #:	38H	RRCID -> 261613	COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL	DEPTH 10897	PERF.11198 - 16883				
06	9930 X	9768	-0-	-162	-0-	572 40 9	1	9156	3	Y	36	29	1		45
07	11346 X	10962	-0-	-384	-0-	686 31 9	1	10245	3	Y	28	28	1		45
08	11439 X	9357	-0-	-2082	-0-	699 25 9	1	8633	3	Y	23	50	1		18
09	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	855 22 9	1	12086	3	Y	20				38
10	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	856 33 9	1	12145	3	Y	30	26	1		42
*11	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	664 24 9	1	9961	3	Y	22	25	1		39

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 261615		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2011				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	4099	-0-	-851	-0-	240	17 9	3842	3	Y	15	13	1					22
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	362	15 9	5405	3	Y	14	14	1					22
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	392	13 9	4847	3	Y	12	26	1					8
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	341	12 9	4818	3	Y	11							19
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	432	17 9	6131	3	Y	15	13	1					21
*11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	316	18 9	4745	3	Y	16	15	1					22
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10422	PERF.11188 - 16711									
06	1530 X	1186	-0-	-344	-0-	126	102 9	958	3	Y	93	107	1					100
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	133 9	805	3	Y	121	139	1					82
08	1023 N	251	-0-	-772	-0-	34	41 9	176	3	Y	37	58	1					61
09	1200 N	998	-0-	-202	-0-	103	246 9	649	3	Y	224	183	1					102
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	230	205 9	1467	3	Y	186	192	1					96
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	158	69 9	975	3	Y	63	102	1					57
SIDMONS OL				WELL #:	3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 10919	PERF.11110 - 16483									
06	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9398	3	35	9	N	32							52
07	7812 X	7162	-0-	-650	-0-	7155	3	7	9	N	6							58
08	7812 X	4107	-0-	-3705	-0-	4107	3			N	-0-							58
09	7560 X	7107	-0-	-453	-0-	7094	3	13	9	N	12							70
10	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7883	3	55	9	N	50	101	1					19
*11	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7677	3	31	9	N	28							47
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11334 - 16765									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
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-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10686 - 16956									
06	4380 X	1452	-0-	-2928	-0-	162	54 9	1236	3	Y	49	64	1					56
07	4123 X	2942	-0-	-1181	-0-	325	99 9	2518	3	Y	90	87	1					59
08	4123 X	1867	-0-	-2256	-0-	291	52 9	1524	3	Y	47	49	1					57
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	458	176 9	2896	3	Y	160	147	1					70
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	480	131 9	3061	3	Y	119	127	1					62
*11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	465	39 9	2870	3	Y	35	63	1					34

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 41H		ASSOCIATED RRCID -> 266276		CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS					WELL #:	9H	RRCID -> 266725	COMPL. DATE 06/14/2012				TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639								
06	2160 X	452	-0-	-1708	-0-	48	1	363	3	Y	37	57	1						45	
						41	9													
07	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	163	1	1265	3	Y	72	70	1						47	
						79	9													
08	2232 X	354	-0-	-1878	-0-	55	1	286	3	Y	12	30	1						29	
						13	9													
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	3	Y	149	107	1						71	
						164	9													
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	235	1	1496	3	Y	116	127	1						60	
						128	9													
*11	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	249	1	1539	3	Y	68	78	1						50	
						75	9													
ANTHONY FOREST PRODUCTS					WELL #:	11H	RRCID -> 266953	COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558								
06	4680 X	903	-0-	-3777	-0-	93	1	708	3	Y	93	111	1						102	
						102	9													
07	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	186	1	1441	3	Y	121	141	1						82	
						133	9													
08	4464 X	1334	-0-	-3130	-0-	204	1	1067	3	Y	57	65	1						74	
						63	9													
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	442	1	2795	3	Y	240	206	1						108	
						264	9													
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	423	1	2701	3	Y	247	227	1						128	
						272	9													
*11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	422	1	2602	3	Y	147	168	1						107	
						162	9													
ANTHONY FOREST PRODUCTS					WELL #:	10H	RRCID -> 267253	COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521								
06	1650 X	632	-0-	-1018	-0-	70	1	533	3	Y	26	30	1						28	
						29	9													
07	1581 X	1032	-0-	-549	-0-	114	1	882	3	Y	33	39	1						22	
						36	9													
08	1581 X	359	-0-	-1222	-0-	56	1	295	3	Y	7	15	1						14	
						8	9													
09	1470 X	1179	-0-	-291	-0-	153	1	964	3	Y	56	44	1						26	
						62	9													
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	181	1	1151	3	Y	56	53	1						29	
						62	9													
*11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	237	1	1463	3	Y	57	50	1						36	
						63	9													
SIDDEONS OL					WELL #:	4H	RRCID -> 270305	COMPL. DATE 11/10/2013				TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305								
06	6330 X	2266	-0-	-4064	-0-	2197	3	69	9	N	63								187	
07	6541 X	3488	-0-	-3053	-0-	3464	3	24	9	N	22								209	
08	6541 X	3153	-0-	-3388	-0-	3153	3			N	-0-								209	
09	5970 X	1734	-0-	-4236	-0-	1698	3	36	9	N	33								242	
10	6169 X	928	-0-	-5241	-0-	858	3	70	9	N	64	245	1						61	
*11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3426	3	121	9	N	110								171	

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 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
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-							Y	-0-					130
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-							Y	-0-					130
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-							Y	-0-					130
09	2970 X	433	-0-	-2537	-0-				6 1	351	3	Y	69	199	1			-0-
									76 9									
10	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-				421 1	5353	3	Y	452	301	1			151
									497 9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	151	1			-0-
BRACKEN ET AL			WELL #:		78	RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076						
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-				9 1	127	3	N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-				30 1	338	3	N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-				18 1	158	3	N	-0-					-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-				14 1	165	3	N	-0-					-0-
10	310 N	174	-0-	-136	-0-				17 1	157	3	N	-0-					-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-				25 1	164	3	N	-0-					-0-
BRACKEN ET AL			WELL #:		91	RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100						
06	270 N	77	-0-	-193	-0-				5 1	72	3	N	-0-					-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-				67 1	765	3	N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-				29 1	254	3	N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-				29 1	340	3	N	-0-					-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-				27 1	248	3	N	-0-					-0-
11	270 N	79	-0-	-191	-0-				10 1	69	3	N	-0-					-0-
SBR			WELL #:		22	RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995				TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	161	-0-	161	161			160	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161							N	-0-					-0-
*11	161 X	-0-	-0-	-161	-0-							N	-0-					-0-
SBR			WELL #:		230	RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216						
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-				13 3			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-				21 3			N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-				95 3			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-				247 3			N	-0-					-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-				266 3			N	-0-					-0-
SBR			WELL #:		195	RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090						
06	330 N	150	-0-	-180	-0-				150 3			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-				88 3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-				113 3			N	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-				315 3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-				142 3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-				70 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7920 X	6729	-0-	-1191	-0-	107	1 4	6424	3 9	Y	175	181	1			2
07	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	154	1 4	8310	3 9	Y	169	163	1			8
08	8122 X	7209	-0-	-913	-0-	134	1 4	6910	3 9	Y	140	133	1			15
09	7800 X	7743	-0-	-57	-0-	153	1 9	7399	3	Y	152	153	1			14
10	8122 X	7396	-0-	-726	-0-	105	1 9	7080	3	Y	180	185	1			9
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					9
STS 'A'		WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 9519 - 14586				
06	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	59	1 4	3532	3 9	Y	145	150	1			19
07	4805 X	3955	-0-	-850	-0-	68	1 4	3652	3 9	Y	211	204	1			26
08	4805 X	4156	-0-	-649	-0-	74	1 4	3794	3 9	Y	257	244	1			39
09	4590 X	4259	-0-	-331	-0-	82	1 9	3949	3	Y	196	196	1			39
10	4247 X	3240	-0-	-1007	-0-	216	9 1	2982	3	Y	189	195	1			33
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	45	1 9			Y	NO RPT					33
STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 9705 - 16441				
06	10380 X	8439	-0-	-1941	-0-	135	1 4	8130	3 9	Y	152	158	1			100
07	9300 X	6871	-0-	-2429	-0-	121	1 4	6531	3 9	Y	194	187	1			107
08	9300 X	5865	-0-	-3435	-0-	108	1 4	5573	3 9	Y	159	151	1			115
09	8430 X	4505	-0-	-3925	-0-	88	1 9	4270	3	Y	121	121	1			115
10	8711 X	6359	-0-	-2352	-0-	133	9 1	6047	3	Y	192	198	1			109
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	90	1 9			Y	NO RPT					109
STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH		9224 PERF. 9700 - 15151				
06	4890 X	3619	-0-	-1271	-0-	57	1 4	3412	3 9	Y	134	139	1			24
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	96	1 4	5206	3 9	Y	178	172	1			30
08	4960 X	3915	-0-	-1045	-0-	72	1 4	3703	3 9	Y	122	116	1			36
09	4800 X	2992	-0-	-1808	-0-	59	1 9	2835	3	Y	82	82	1			36
*10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	90	9 1	6141	3	Y	172	177	1			31
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	92	1 9			Y	NO RPT					31

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977							
STS 'A'		WELL #: 10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5850 X	3995	-0-	-1855	-0-	63 1	129	134 1	2
						3 4			
07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	118 1	179	173 1	8
						7 4			
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	97 1	137	130 1	15
						8 4			
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	87 1	119	119 1	15
						131 9			
10	5177 X	4448	-0-	-729	-0-	63 1	119	122 1	12
						131 9			
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-		Y	NO RPT	12
STS 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261	
06	13740 X	12533	-0-	-1207	-0-	202 1	129	134 1	114
						11 4			
07	14632 X	12175	-0-	-2457	-0-	218 1	135	130 1	119
						11 4			
08	14694 X	11808	-0-	-2886	-0-	221 1	128	122 1	125
						18 4			
09	14220 X	11163	-0-	-3057	-0-	222 1	150	151 1	124
						165 9			
10	14694 X	11342	-0-	-3352	-0-	163 1	170	174 1	120
						187 9			
11	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-		Y	NO RPT	120
STS 'D'		WELL #: 1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561	
06	3000 N	3238	-0-	238	3991	785 1	314	365 1	392
						206 4			
07	5360 X	1369	-0-	-3991	-0-	741 1	507	354 1	545
						558 9			
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	930 1	283	329 1	499
						93 4			
09	2910 X	1415	-0-	-1495	-0-	740 1	151		650
						166 9			
10	3007 X	434	-0-	-2573	-0-	191 1	17		667
						19 9			
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		N	NO RPT	667
STS 'A'		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446	
06	34020 X	28505	-0-	-5515	-0-	457 1	420	576 1	9
						25 4			
07	32085 X	25743	-0-	-6342	-0-	460 1	371	359 1	21
						24 4			
08	32085 X	28338	-0-	-3747	-0-	531 1	329	312 1	38
						44 4			
09	31050 X	25961	-0-	-5089	-0-	518 1	286	287 1	37
						315 9			
10	32085 X	29471	-0-	-2614	-0-	424 1	440	453 1	24
						484 9			
11	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-		Y	NO RPT	24

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC				//CONT.// 747977									
STS 'A'				WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9620 - 20651	
M	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
06	44430 X	28779	-0-	-15651	-0-	27875	1	462	3	Y	379	405 1	42
						25	4	417	9				
07	37231 X	28405	-0-	-8826	-0-	507	1	27399	3	Y	430	415 1	57
						26	4	473	9				
08	37231 X	26078	-0-	-11153	-0-	486	1	25070	3	Y	437	414 1	80
						41	4	481	9				
09	35100 X	34533	-0-	-567	-0-	685	1	33179	3	Y	512	513 1	79
						563	9						
10	36270 X	31822	-0-	-4448	-0-	457	1	30741	3	Y	518	533 1	64
						570	9						
11	28770 X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT		64
STS A - NMC UNIT 1				WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9543 - 19969	
06	47040 X	34502	-0-	-12538	-0-	33542	1	556	3	Y	339	362 1	62
						31	4	373	9				
07	42408 X	34310	-0-	-8098	-0-	617	1	33349	3	Y	284	274 1	72
						32	4	312	9				
08	43601 X	43601	-0-	-0-	-0-	823	1	42466	3	Y	222	211 1	83
						68	4	244	9				
09	41040 X	26198	-0-	-14842	-0-	523	1	25346	3	Y	225	225 1	83
						248	9						
*10	51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	746	1	50194	3	Y	400	412 1	71
						440	9						
11	41040 X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT		71
SR ALTUVE				WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9417 - 19456	
06	15300 X	11068	-0-	-4232	-0-	800	1	9243	3	Y	873	1129 1	280
						65	4	960	9				
07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	477	1	9915	3	Y	1090	991 1	379
						23	4	1199	9				
08	11222 X	10534	-0-	-688	-0-	889	1	8746	3	Y	805	801 1	383
						13	4	886	9				
09	10860 X	9761	-0-	-1099	-0-	1141	1	7825	3	Y	684	683 1	384
						752	9						
10	11222 X	8494	-0-	-2728	-0-	325	1	7405	3	Y	684	791 1	277
						752	9						
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT		277
SR BREGMAN				WELL #: 2H		RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9474 - 18593	
06	16560 X	13720	-0-	-2840	-0-	1030	1	11914	3	Y	628	812 1	22
						85	4	691	9				
07	14880 X	11556	-0-	-3324	-0-	508	1	10540	3	Y	440	400 1	62
						24	4	484	9				
08	14880 X	12709	-0-	-2171	-0-	1121	1	11027	3	Y	495	493 1	64
						16	4	545	9				
09	14100 X	13019	-0-	-1081	-0-	1563	1	10722	3	Y	612	611 1	65
						673	9						
10	14570 X	10463	-0-	-4107	-0-	413	1	9405	3	Y	574	634 1	5
						631	9						
11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT		5

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC				//CONT.//	747977										
STS 'A' STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9801 - 18984		
M	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
06	85380 X	75478	-0-	-9902		-0-	72202	1	1198	3	Y	1830	1920	1	22
07	88226 X	68545	-0-	-19681		-0-	65	4	2013	9					
08	88226 X	63123	-0-	-25103		-0-	1210	1	65392	3	Y	1709	1650	1	81
09	85380 X	63853	-0-	-21527		-0-	63	4	1880	9					
10	82026 X	56495	-0-	-25531		-0-	1164	1	60052	3	Y	1645	1560	1	166
11	75480 X	NO RPT	-0-	-75480		-0-	97	4	1810	9					
							1253	1	60709	3	Y	1542	1546	1	162
							1696	9							
							798	1	53741	3	Y	1692	1757	1	97
							1861	9							
											Y	NO RPT			97

STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	8903	PERF. 9550 - 16817		
06	0	168922	-0-	168922		318265	2675	1	159150	3	Y	6452	6505	1	34
07	469399 X	151134	-0-	-318265		-0-	7097	9							
08	132432 X	123441	-0-	-8991		-0-	2662	1	142683	3	Y	5263	5081	1	216
09	128160 X	120345	-0-	-7815		-0-	5789	9							
10	132432 X	112936	-0-	-19496		-0-	2280	1	115993	3	Y	4698	4463	1	451
11	128160 X	NO RPT	-0-	-128160		-0-	5168	9							
							2362	1	113495	3	Y	4080	4099	1	432
							4488	9							
							1565	1	106373	3	Y	4544	4778	1	198
							4998	9							
											Y	NO RPT			198

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				WELL #:	781915	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL	DEPTH	9160	PERF. N/A		
SAN MIGUEL RANCH OL					2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC				WELL #:	807295	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	12797	PERF. N/A		
EDWARDS SWD					1H										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	848561	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876		
TYLER RANCH					1										
06	246 N	246	-0-	-0-		-0-	75	1	170	3	N	1			39
07	163 N	163	-0-	-0-		-0-	1	9							
08	930 N	141	-0-	-789		-0-	50	1	113	3	N	-0-			39
09	249 N	249	-0-	-0-		-0-	43	1	98	3	N	-0-			39
10	964 N	964	-0-	-0-		-0-	8	1	241	3	N	-0-			39
11	150 N	NO RPT	-0-	-150		-0-	69	1	895	3	N	-0-			39
											N	NO RPT			39

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		848561														
PEELER				WELL #:		1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8778 - 8796				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
PEELER				WELL #:		2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE		03/01/2013		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8801 - 8825				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
PEELER				WELL #:		4		RRCID -> 281926		COMPL. DATE		10/01/2012		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8840 - 8864				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
PEELER				WELL #:		6		RRCID -> 281948		COMPL. DATE		12/01/2012		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8786 - 8808				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SMITH, C. C.				WELL #:		1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE		08/01/1983		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 9702 - 9756				
06		774	N	774	-0-	-0-	-0-			774	2		Y	-0-					1	
07		816	N	816	-0-	-0-	-0-			816	2		Y	-0-					1	
08		620	N	258	-0-	-362	-0-			258	2		Y	-0-					1	
09		784	N	784	-0-	-0-	-0-			784	2		Y	-0-			1	1	-0-	
10		840	N	840	-0-	-0-	-0-			840	2		Y	-0-					-0-	
*11		817	N	817	-0-	-0-	-0-			817	2		Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH		9581 PERF. 9396		- 9436			
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HORTON		WELL #:		11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH		9716 PERF. 9503		- 9556			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SMITH, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH		9812 PERF. 9636		- 9679			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HORTON		WELL #:		12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH		9681 PERF. 9468		- 9518			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH		9646 PERF. 9442		- 9487			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SMITH, C. C.		WELL #:		3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH		9776 PERF. 9566		- 9610			
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					14
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					14
08	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					14
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-	14	1			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
HORTON, R. P.		WELL #:		23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH		9675 PERF. 9478		- 9528			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508 - 9558	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109 - 9139	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084	
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1042	2	43 9	Y	39	35 1	51
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1030	2	43 9	Y	39	34 1	56
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	963	2	44 9	Y	40	35 1	61
09	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	984	2	40 9	Y	36	67 1	30
10	1085 N	970	-0-	-115	-0-	926	2	44 9	Y	40	36 1	34
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	888	2	40 9	Y	36	33 1	37
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9383 - 9412	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9675 - 9726	
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2		Y	-0-		10
07	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2		Y	-0-		10
08	961 N	299	-0-	-662	-0-	299	2		Y	-0-		10
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2		Y	-0-	10 1	-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-		-0-
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-		-0-
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9582 - 9612	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3 9	Y	3		39
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2 9	Y	2		41
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	133	2	1 9	Y	1		42
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-	42 1	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3 9	Y	3		3
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		3

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
SMITH, C. C.			WELL #:			7	RRCID -> 164515			COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638		
M	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	
06	990	N	901	-0-	-89	-0-			898	2	3	9	Y	3					35	
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-			946	2	3	9	Y	3					38	
08	992	N	300	-0-	-692	-0-			299	2	1	9	Y	1					39	
09	990	N	924	-0-	-66	-0-			910	2	14	9	Y	13		51	1		1	
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-			974	2	3	9	Y	3					4	
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-			948	2			Y	-0-					4	

SMITH, C. C.			WELL #:			8	RRCID -> 164766			COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686		
06	990	N	931	-0-	-59	-0-			929	2	2	9	Y	2					28	
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-			979	2	4	9	Y	4					32	
08	992	N	310	-0-	-682	-0-			309	2	1	9	Y	1					33	
09	990	N	956	-0-	-34	-0-			942	2	14	9	Y	13		45	1		1	
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-			1008	2	3	9	Y	3					4	
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-			981	2			Y	-0-					4	

A.W.P. (WALES)						00256 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
GTG OPERATING, LLC						337080														
BALLARD, HORTON			WELL #:			9	RRCID -> 212540			COMPL. DATE			08/31/2005	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	6408 - 6420		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)						00621 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC						003664														
FASELER, DORA M.			WELL #:			2A	RRCID -> 063935			COMPL. DATE			09/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A		
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	1			N	-0-					-0-	
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	1			N	-0-					-0-	
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102	1			N	-0-					-0-	
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	1			N	-0-					-0-	
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-			101	1			N	-0-					-0-	
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95	1			N	-0-					-0-	

FASELER, DORA M.			WELL #:			5A	RRCID -> 064312			COMPL. DATE			10/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A		
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	1			N	-0-					-0-	
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-			110	1			N	-0-					-0-	
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	1			N	-0-					-0-	
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	1			N	-0-					-0-	
10	124	N	99	-0-	-25	-0-			99	1			N	-0-					-0-	
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-			110	1			N	-0-					-0-	

FASELER, DORA M.			WELL #:			10A	RRCID -> 064313			COMPL. DATE			10/04/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A		
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	1			N	-0-					-0-	
07	124	N	101	-0-	-23	-0-			101	1			N	-0-					-0-	
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	1			N	-0-					-0-	
09	120	N	92	-0-	-28	-0-			92	1			N	-0-					-0-	
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95	1			N	-0-					-0-	
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	1			N	-0-					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664											
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A					
M	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
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1		N	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1		N	-0-		-0-
08		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	1		N	-0-		-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		N	-0-		-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1		N	-0-		-0-
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1		N	-0-		-0-
HICKEY				WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 -		968	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 -		936	
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-		-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1		N	-0-		-0-
08		248 N	98	-0-	-150	-0-	98	1		N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1		N	-0-		-0-
10		248 N	175	-0-	-73	-0-	175	1		N	-0-		-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-		-0-
HICKEY				WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 -		971	
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	1		N	-0-		-0-
07		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	1		N	-0-		-0-
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1		N	-0-		-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1		N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-		-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-		-0-
HICKEY				WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 -		997	
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1		N	-0-		-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	1		N	-0-		-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-		-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-		-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-		-0-
HICKEY				WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 -		983	
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1		N	-0-		-0-
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	1		N	-0-		-0-
08		744 N	319	-0-	-425	-0-	319	1		N	-0-		-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1		N	-0-		-0-
10		775 N	590	-0-	-185	-0-	590	1		N	-0-		-0-
*11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1		N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASLER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931		
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKEY					WELL #: 7	RRCID -> 232955	COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 -		722	
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-			-0-

FASLER, DORA M.					WELL #: 12	RRCID -> 232957	COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 -		910	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKEY					WELL #: 8	RRCID -> 233333	COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 -		955	
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	1		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C.					WELL #: 3	RRCID -> 233334	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 -		923	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKEY					WELL #: 9	RRCID -> 247403	COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004 PERF. 750 -		760	
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1		N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1		N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1		N	-0-			-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH					WELL #: 2	RRCID -> 247409	COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH		873 PERF. 400 -		415	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.//			00621 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC			//CONT.//			003664													
ADAMS RANCH			WELL #:			4	RRCID -> 269446			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 - 910			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HICKEY, EUGENE						384053													
HICKEY			WELL #:			3	RRCID -> 121674			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)						02075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY						643327													
ALTIZER "56"			WELL #:			1	RRCID -> 239460			COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 -	13566		
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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		
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
AMMANN (BUDA)						02396 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.						147699													
FAITH-BONITA			WELL #:			A 1H	RRCID -> 271408			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 -	15825		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
FOSTER UNIT III LAS			WELL #:			B 2H	RRCID -> 279484			COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10099 -	10190		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID -> 284772		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 8670 - 9050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231												
SPOHN RANCH				WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9869 - 19277			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

AMMANN (BUDA) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 02396 500 499978		ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
										WELL #: 67H		RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771	
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	EOM BALANCE
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
COTULLA										WELL #: 76H		RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP GATES 05D UNIT K										728883 5021A		RRCID -> 285994		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

NBR EF		WELL #:		4H		RRCID -> 284496		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11977	
										PERF. 12460 - 16301	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997								
BRISCOE R (SA10)			WELL #:		282H	RRCID -> 288811		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7680 - 17735	
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SN EF MAVERICK, LLC					797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
BEINHORN RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 13228 - 13580	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 13423 - 13678	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 8593	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 279086	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7591	- 13958	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANCHORAGE, SOUTH			02568 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA						
HAILEY, E. M.			342800												
FOWLER, SAN J.			WELL #: 1		RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SPRINGMAN			WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4848 - 4868				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.			802633												
STUMBERG			WELL #: 2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
TARINA OIL COMPANY				836120													
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH		5160		PERF. 4801 - 4812			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
EARWOOD "37"		WELL #:		1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH		9600		PERF. 9210 - 9536			
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1005 2	N	N	-0-				-0-	
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1169 2	N	N	-0-				-0-	
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1032 2	N	N	-0-				-0-	
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1122 2	N	N	-0-				-0-	
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1044 2	N	N	-0-				-0-	
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	711 2	N	N	-0-				-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
BLACKWATER SWD, LLC				073332													
LA SALLE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH		4995		PERF. 4364 - 4570			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH		4955		PERF. 4374 - 4576			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3		RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH		5000		PERF. 4200 - 5000			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267													
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1		RRCID -> 266626		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH		4900		PERF. 4440 - 4555			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC//CONT.// 609267													
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558													
M	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540													
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284													
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	238	1	813	3	N	-0-		100
07	1085 N	682	-0-	-403	-0-	160	1	522	3	N	-0-		100
08	1054 N	566	-0-	-488	-0-	137	1	429	3	N	-0-		100
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	356	1	778	3	N	-0-	21 1	15
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	495	1	1463	3	N	-0-	4 1	13
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	2	9			N	NO RPT		13
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081													
06	14B2 EXT	129	-0-	129	269	4	1	125	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	345	8	1	68	3	Y	-0-		-0-
08	351 X	6	-0-	-345	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-		-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT		-0-
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127						
M	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
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					17
07		341 N	96	-0-	-245	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					17
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					17
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	-0-					17
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	225	1	1121	3	Y	1					18
							1	9									
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252						
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	3	Y	2					14
							2	9									
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-					14
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	337	1	1721	3	Y	-0-					14
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	321	1	1605	3	Y	-0-					14
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	283	1	1407	3	Y	1					15
							1	9									
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					15
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04300 500 499978 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
						RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	7136	-	7170			
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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-			2	1	52	3	Y	-0-					1
07	62	N	59	-0-	-3	-0-			6	1	53	3	Y	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-			12	1	62	3	Y	-0-					1
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-			13	1	65	3	Y	-0-					1
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-			19	1	95	3	Y	1					2
									1	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					2
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	7213	-	7230		
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-			145	1	599	3	Y	-0-					10
07	713	N	703	-0-	-10	-0-			143	1	560	3	Y	-0-					10
08	744	N	599	-0-	-145	-0-			126	1	473	3	Y	-0-					10
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-			295	1	645	3	Y	26	21	1			15
									29	9									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-			208	1	615	3	Y	1	4	1			12
									1	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-							Y	NO RPT					12
ALDERMAN				WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7020	-	7034		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	7264	-	7282		
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-			102	1	419	3	Y	-0-					6
07	527	N	478	-0-	-49	-0-			97	1	381	3	Y	-0-					6
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-			120	1	449	3	Y	-0-					6
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-			192	1	420	3	Y	30	21	1			15
									33	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-			137	1	406	3	Y	1	4	1			12
									1	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-							Y	NO RPT					12
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	7413	PERF.	7220	-	7236		
06	480	N	439	-0-	-41	-0-			78	1	361	3	Y	-0-					6
07	496	N	372	-0-	-124	-0-			69	1	303	3	Y	-0-					6
08	465	N	355	-0-	-110	-0-			69	1	286	3	Y	-0-					6
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-			138	1	303	3	Y	30	21	1			15
									33	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-			145	1	427	3	Y	1	3	1			13
									1	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-							Y	NO RPT					13

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL.	DATE	08/14/2003	TOTAL	DEPTH	7512	PERF.	7435 -	7453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	166	1	686	3	Y	-0-			8		
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	161	1	631	3	Y	-0-			8		
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	188	1	703	3	Y	-0-			8		
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	251	1	549	3	Y	28	21	1	15		
						31	9									
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	223	1	659	3	Y	2	4	1	13		
						2	9									
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			13		

ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL.	DATE	07/22/2003	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7087 -	7102	
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-		
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-		
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-			-0-		
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	16	1	83	3	Y	-0-			-0-		
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	18	1	89	3	Y	-0-			-0-		
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-		

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL.	DATE	08/01/2003	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7072 -	7088	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-		
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	N	-0-			-0-		
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	3	N	-0-			-0-		
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	33	1	167	3	N	-0-			-0-		
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	32	1	158	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-		

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL.	DATE	09/17/2003	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7294 -	7350	
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	93	1	382	3	Y	-0-			6		
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	72	1	283	3	Y	-0-			6		
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	87	1	325	3	Y	-0-			6		
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	156	1	343	3	Y	30	21	1	15		
						33	9									
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	203	1	597	3	Y	1	3	1	13		
						1	9									
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			13		

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL.	DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	7595	PERF.	7263 -	7278	
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	134	1	552	3	Y	-0-			8		
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	124	1	488	3	Y	-0-			8		
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	149	1	559	3	Y	-0-			8		
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	293	1	640	3	Y	28	21	1	15		
						31	9									
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	245	1	724	3	Y	2	4	1	13		
						2	9									
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			13		

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL.	DATE	10/25/2003	TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7028 -	7043	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196																
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					43
07	1054 N	359	-0-	-695	-0-	350	2	9	9	Y	8					51
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					51
09	840 N	616	-0-	-224	-0-	245	1	346	2	Y	23	60	1			14
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	25	9									14
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	198	1	498	2	Y	NO RPT					14
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241																
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					88
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3					91
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	17	7			74
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					14
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374																
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	124	1	332	2	Y	-0-					32
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	163	1	400	2	Y	-0-					32
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	84	1	296	2	Y	-0-					32
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8
VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268																
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	137	1	368	2	Y	-0-					32
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					32
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					32
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																		
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240																		
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
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					60
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9					69
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					69
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	376	2	Y	5	60	1			14
								6	9									
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	450	2	Y	-0-					14
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062																		
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060																		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068																		
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1015	3	Y	-0-					-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282													
M	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
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	-0-		7
07	620 N	237	-0-	-383	-0-	48	1	189	3	Y	-0-		7
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289	3	Y	-0-		7
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	304	1	666	3	Y	29	21 1	15
						32	9						
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	251	1	740	3	Y	2	4 1	13
						2	9						
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		13
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624													
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	94	1	451	3	N	-0-		-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	126	1	545	3	N	-0-		-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	180	1	524	3	N	2		2
						2	9						
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	170	1	527	3	N	-0-		2
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		2
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828													
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	146	1	560	3	Y	-0-		-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	3	Y	-0-		-0-
08	713 N	572	-0-	-141	-0-	111	1	461	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	434	-0-	-256	-0-	111	1	323	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	145	1	450	3	Y	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252													
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	3	Y	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	Y	-0-		-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	98	1	490	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100													
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	3	Y	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	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 #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 - 7212	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672	
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	3	Y	-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	3	Y	-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	Y	-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	192	1	556	3	Y	-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	181	1	561	3	Y	-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651	
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	477	3	Y	-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	492	3	Y	-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	3	Y	-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	149	1	432	3	Y	-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	139	1	431	3	Y	-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660	
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	214	1	856	3	Y	-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	175	1	832	3	Y	-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	211	1	917	3	Y	-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	222	1	686	3	Y	-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696	
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	Y	-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	128	1	371	3	Y	-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	79	1	243	3	Y	-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637	
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	Y	-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	27	1	122	3	Y	-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	33	1	138	3	Y	-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	3	Y	-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	3	Y	-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-			-0-
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	51	1	248	3	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	466	3	N	2			2
						2	9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	-0-			2
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			2
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	440	3	N	10			42
						11	9							
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	6			48
						7	9							
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	125	1	545	3	N	-0-			48
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	133	1	387	3	N	7	38	1	17
						8	9							
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	169	1	524	3	N	-0-			17
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			17
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	N	-0-			18
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	2			20
						2	9							
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-			20
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	3	N	-0-			20
*10	155 N	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-	20	1	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669														
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	381	3	N	22			47
						24	9							
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	381	3	N	5			52
						6	9							
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	68	1	294	3	N	-0-			52
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	120	1	350	3	N	5			57
						6	9							
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	122	1	377	3	N	-0-	27	1	30
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			30
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	111	1	477	3	N	-0-			-0-
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	94	1	481	3	N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	120	1	566	3	N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	256	1	742	3	N	2			2
						2	9							
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	240	1	740	3	N	-0-			2
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			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	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
06		960 N	904	-0-	-56	-0-	162 1	742	3	N	-0-					-0-
07		899 N	135	-0-	-764	-0-	135 1			N	-0-					-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	168 1	852	3	N	-0-					-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	245 1	713	3	N	2					2
							2 9									
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	273 1	842	3	N	-0-					2
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT					2
VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7617 - 7664					
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	31 1	123	3	Y	-0-					4
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	33 1	161	3	Y	-0-					4
08		217 N	66	-0-	-151	-0-	12 1	54	3	Y	-0-					4
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	58 1	170	3	Y	5	6	1			3
							6 9									
10		186 N	98	-0-	-88	-0-	24 1	74	3	Y	-0-					3
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT					3
VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7562 - 7609					
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	75 1	297	3	Y	-0-					9
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-					9
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	106 1	460	3	Y	-0-					9
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	159 1	462	3	Y	1	7	1			3
							1 9									
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	149 1	461	3	Y	1					4
							1 9									
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT					4
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7628 - 7646					
06		660 N	506	-0-	-154	-0-	101 1	405	3	Y	-0-					3
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	190 1	903	3	Y	-0-					3
08		558 N	452	-0-	-106	-0-	85 1	367	3	Y	-0-					3
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	199 1	578	3	Y	6	6	1			3
							7 9									
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	229 1	710	3	Y	-0-					3
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT					3
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7504 - 7549					
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-					-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-					-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-					-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-					-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28	3	Y	-0-					-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT					-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. (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
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	87	1	348	3	Y	-0-			4
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	-0-			4
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	96	1	421	3	Y	-0-			4
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	127	1	369	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	115	1	357	3	Y	-0-			3
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			3
VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658		
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-			3
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	279	3	Y	-0-			3
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-			3
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	91	1	264	3	Y	7	6	1	4
						8	9							
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	86	1	267	3	Y	-0-			4
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			4
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604		
LIGHT, GEORGE III														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010														
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009														
BAKER (2500)		05122 750		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
EARL BAKER		WELL #:		14W	RRCID ->	287256	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	1718 - 2572		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (2100)			05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867					
RHODE RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 256032	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 3522	PERF. 1893 - 1902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)			05127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
SUMMIT OIL & GAS, INC.			829213					
PETRO-GULF BAKER RANCH			WELL #: 3913	RRCID -> 102548	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 945 - 950	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BANDERA (ELLENBURGER)			05410 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BANDERA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402					
CARTER			WELL #: 1	RRCID -> 253768	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3765 - 4274	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)			05434 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017					
CHAPPAROSA RANCH			WELL #: 49	RRCID -> 079223	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH 2418	PERF. 1923 - 1979	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 15	RRCID -> 040835	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2452 - 2462	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A													
M	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
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2				N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2				N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2				N	-0-		-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				N	-0-		-0-
11	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													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT		-0-
09	1300 X	501	-0-	-799	-0-	501 2				N	-0-		-0-
10	DELQ PR	565	-0-	565	565	565 2				N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	565					N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
M	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
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-				-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-				-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-				-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3		N	-0-				-0-
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	3		N	-0-				-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-				-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3		N	-0-				-0-
10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	3		N	-0-				-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	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														
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-				-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-				-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-				-0-
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839														
M	ALLOW 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
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345														
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*11	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									
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425									
HACKBERRY WELL #: 1201									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEWBY "A"		WELL #:		2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL		DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		101	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		91	1	1830	2	N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		99	1	2243	2	N	-0-			-0-
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		89	1	1865	2	N	-0-			-0-
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		91	1	1802	2	N	-0-			-0-
*11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		95	1	1776	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL		DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NEWBY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL		DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988	
06	780 X	621	-0-	-159	-0-		34	1	587	2	N	-0-			-0-
07	806 X	520	-0-	-286	-0-		25	1	495	2	N	-0-			-0-
08	806 X	506	-0-	-300	-0-		21	1	485	2	N	-0-			-0-
09	630 X	511	-0-	-119	-0-		23	1	488	2	N	-0-			-0-
10	651 X	305	-0-	-346	-0-		15	1	290	2	N	-0-			-0-
11	480 N	32	-0-	-448	-0-		2	1	30	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U.1		WELL #:		3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL		DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
J. D. PRODUCTION		427566													
HENKE, H. A.		WELL #:		1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL		DEPTH 500		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA									
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566														
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA									
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630														
MURAIRA, GARCIA				WELL #:		RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854		PERF. 1760 - 1810							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007																		

KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407														
DAVENPORT, FRED				WELL #:		RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1843 - 1853							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					90
11	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND)				07516 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
HAMILTON, CLAY				348557														
CLAYTON HAMILTON				WELL #:	1601	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243							
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2					N	-0-					-0-
07	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2					N	-0-					-0-
08	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2					N	-0-					-0-
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907	2					N	-0-					-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2					N	-0-					-0-
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2					N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
SANDPOINT OPERATING, LLC		747977									
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-

BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO			
KAIN PETROLEUM, LLC		450102									
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2874 - 2884	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2701 - 2711	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIIO			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2818 - 2836	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261																	
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001																	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020																	
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	71	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	64	1	204	3	N	-0-					-0-
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-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975																	
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	3	N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	64	1	201	3	N	-0-					-0-
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-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914																	
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	61	1	176	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	3	N	-0-					-0-
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-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088																	
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
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-
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971																	
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	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																	
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	47	1	149	3	N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	40	1	91	3	N	-0-					-0-
10	217	N	75	-0-	-142	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	84	1	241	3	N	-0-			-0-
07	403 N	195	-0-	-208	-0-	50	1	145	3	N	-0-			-0-
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	57	1	180	3	N	-0-			-0-
09	330 N	127	-0-	-203	-0-	39	1	88	3	N	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	16	1	54	3	N	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	83	1	261	3	N	-0-			-0-
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938														
06	210 X	202	-0-	-8	-0-	53	1	149	3	N	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	44	1	122	3	N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	50	1	157	3	N	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	55	1	124	3	N	-0-			-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	20	1	67	3	N	-0-			-0-
11	210 N	32	-0-	-178	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980														
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	35	1	101	3	N	-0-			-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	25	1	70	3	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	34	1	106	3	N	-0-			-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	23	1	50	3	N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	N	-0-			-0-
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	58	1	168	3	N	-0-			-0-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	41	1	118	3	N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	53	1	167	3	N	-0-			-0-
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	36	1	82	3	N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	15	1	52	3	N	-0-			-0-
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	27	1	83	3	N	-0-			-0-
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984														
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	3	N	-0-			-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	74	1	213	3	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	3	N	-0-			-0-
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	56	1	127	3	N	-0-			-0-
10	279 N	101	-0-	-178	-0-	23	1	78	3	N	-0-			-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	70	1	222	3	N	-0-			-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A														
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	332	3	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	123	1	390	3	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	64	1	144	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	26	1	86	3	N	-0-			-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	122	1	382	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TATE, GORDON E. //CONT.// 886261 WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	3	N	-0-			-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	58	1	163	3	N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	71	1	223	3	N	-0-			-0-
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	55	1	123	3	N	-0-			-0-
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	23	1	74	3	N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	73	1	224	3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884														
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	83	1	239	3	N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	3	N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	86	1	274	3	N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	41	1	93	3	N	-0-			-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	16	1	53	3	N	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042														
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WILLIAMS, GEO. M. //CONT.// 886261															
WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008															
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		
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	165 3	N	-0-				-0-		
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	51 1	141 3	N	-0-				-0-		
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	39 1	123 3	N	-0-				-0-		
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	20 1	45 3	N	-0-				-0-		
10	186 N	34	-0-	-152	-0-	8 1	26 3	N	-0-				-0-		
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38 1	118 3	N	-0-				-0-		

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993															
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	77 1	218 3	N	-0-				-0-		
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	56 1	159 3	N	-0-				-0-		
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	70 1	219 3	N	-0-				-0-		
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	45 1	101 3	N	-0-				-0-		
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	19 1	61 3	N	-0-				-0-		
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	60 1	185 3	N	-0-				-0-		

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074															
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	253 1	717 3	N	-0-				-0-		
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	175 1	490 3	N	-0-				-0-		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	227 1	710 3	N	-0-				-0-		
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	146 1	329 3	N	-0-				-0-		
10	651 N	244	-0-	-407	-0-	57 1	187 3	N	-0-				-0-		
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	289 1	893 3	N	-0-				-0-		

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	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															
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	105 1	303 3	N	-0-				-0-		
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	77 1	220 3	N	-0-				-0-		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	96 1	305 3	N	-0-				-0-		
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	61 1	137 3	N	-0-				-0-		
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	25 1	83 3	N	-0-				-0-		
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	85 1	266 3	N	-0-				-0-		

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946															
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	48 1	136 3	N	-0-				-0-		
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	31 1	86 3	N	-0-				-0-		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42 1	130 3	N	-0-				-0-		
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	29 1	66 3	N	-0-				-0-		
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	12 1	41 3	N	-0-				-0-		
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	70 1	216 3	N	-0-				-0-		

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																	
WALDEN, R. C.																	
WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	210 N	18	-0-	-192	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-	
07	279 N	36	-0-	-243	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	3	N	-0-					-0-	
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-	
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	-0-					-0-	
THOMPSON, C. R., ESTATE														WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054			
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-	
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-	
*10	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-	
BERRY, MARTHA F.														WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877			
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-	
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	N	-0-					-0-	
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-	
GOERING, A. E.														WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WILLIAMS, GEO. M.														WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WALDEN, R. C.														WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
O'QUINN, WEBSTER														WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	122	1	351	3	N	-0-			-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	95	1	272	3	N	-0-			-0-
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	101	1	320	3	N	-0-			-0-
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	69	1	155	3	N	-0-			-0-
10	372 N	136	-0-	-236	-0-	31	1	105	3	N	-0-			-0-
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	79	1	246	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891														
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	3	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-			-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	3	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	3	N	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	54	1	154	3	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	N	-0-			-0-
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	47	1	106	3	N	-0-			-0-
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	N	-0-			-0-
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	39	1	122	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053														
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	99	1	290	3	N	-0-			-0-
07	496 N	291	-0-	-205	-0-	75	1	216	3	N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	91	1	293	3	N	-0-			-0-
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	74	1	170	3	N	-0-			-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	N	-0-			-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914														
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	82	1	232	3	N	-0-			-0-
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	58	1	164	3	N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	72	1	223	3	N	-0-			-0-
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	50	1	111	3	N	-0-			-0-
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	21	1	70	3	N	-0-			-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	79	1	242	3	N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738														
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	5	1	13	3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	66	1	189	3	N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	75	1	238	3	N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	63	1	141	3	N	-0-			-0-
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	37	1	121	3	N	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	46	1	145	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
BERRY, MARTHA E. //CONT.// 886261														
WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068														
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
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	360	1	1037	3	N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	271	1	776	3	N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	338	1	1067	3	N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	193	1	435	3	N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	70	1	235	3	N	-0-			-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	156	1	489	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														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	988	-0-	988	988	988	1			N	-0-			-0-
04	0 K	996	-0-	996	1984	996	1			N	-0-			-0-
05	0 K	993	-0-	993	2977	993	1			N	-0-			-0-
06	0 K	927	-0-	927	3904	875	1	52	9	N	47			47
*07	0 %	976	-0-	976	4880	910	1	66	9	N	60			107
*08	0 A	1010	-0-	1010	5890	1010	1			N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5890					N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5890					N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5890					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20493 07/12/2021														
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
11	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														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT														
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3				Y	-0-		-0-	
07		310 #	9	-0-	-301	-0-	9 3				Y	-0-		-0-	
08		899 #	289	-0-	-610	-0-	289 3				Y	-0-		-0-	
09		870 #	131	-0-	-739	-0-	131 3				Y	-0-		-0-	
*10		899 #	297	-0-	-602	-0-	280 3	17 9			Y	15	1	-0-	
*11		2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2965 3	1 9			Y	1		-0-	1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	15 1	-0-	6
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	6
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A															
06		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3				Y	-0-		-0-	
07		124 #	40	-0-	-84	-0-	40 3				Y	-0-		-0-	
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3				Y	-0-		-0-	
09		270 #	134	-0-	-136	-0-	134 3				Y	-0-		-0-	
*10		395 R	395	-0-	-0-	-0-	388 3	7 9			Y	6		-0-	6
*11		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3				Y	-0-		-0-	6
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280															
06		420 #	68	-0-	-352	-0-	68 3				Y	-0-		-0-	
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-	
08		434 #	55	-0-	-379	-0-	55 3				Y	-0-		-0-	
09		420 #	66	-0-	-354	-0-	66 3				Y	-0-		-0-	
*10		583 R	583	-0-	-0-	-0-	582 3	1 9			Y	1		-0-	1
*11		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3				Y	-0-		-0-	1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		-0-	1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325															
06		540 #	67	-0-	-473	-0-	67 3				Y	-0-		-0-	
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-	
08		558 #	55	-0-	-503	-0-	55 3				Y	-0-		-0-	
09		540 #	78	-0-	-462	-0-	78 3				Y	-0-		-0-	
*10		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1077 3	1 9			Y	1		-0-	1
*11		1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3				Y	-0-		-0-	1

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 5390 - 5416				
M	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
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 3				Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3				Y	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 3				Y	-0-			-0-
*10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	250 3		7	9	Y	6			6
*11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747 3				Y	-0-			6
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 5314 - 5340				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 5342 - 5368				
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	-0-	70 3				Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3				Y	-0-			-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3				Y	-0-			-0-
*10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	384 3		7	9	Y	6			6
*11	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772 3				Y	-0-			6
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5388 - 5418				
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 3				N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-
*10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3		7	9	N	6			6
*11	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3				N	-0-			6
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		J101	RRCID ->	157356	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5324 - 5352				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021															
BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
TEXOWA, LLC		850822													
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4470 - 4482				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON)			09738 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.			712930																
BLUDWORTH			WELL #: 1			RRCID -> 186540			COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884							
M	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	
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		1333 N	865	-0-	-468	-0-	52	1	813	2	N	-0-	-0-					-0-	
08		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1361	2	N	-0-	-0-					-0-	
*11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	-0-	-0-					-0-	
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)			10440 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967																
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 T			RRCID -> 128518			COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					-0-	
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-	
BONNE TERRE (REAGAN 9700)			10440 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967																
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 129281			COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
BONNE TERRE (9800)			10440 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967																
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 143064			COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
BONNE TERRE (10400)			10440 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967																
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 144058			COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494							
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	N	-0-	147					-0-	
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	191	1	745	2	N	-0-	147					-0-	
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-	147					-0-	
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	107	1	401	2	N	-0-	147					-0-	
*10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	80	1	381	2	N	-0-	147					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147					-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1318 N	1318	-0-	-0-	159 1	1148 2	N	10		58
07		530 N	530	-0-	-0-	11 9					
08		2355 N	2355	-0-	-0-	84 1	446 2	N	-0-		58
09		535 N	535	-0-	-0-	275 1	2080 2	N	-0-		58
*10		362 N	362	-0-	-0-	81 1	454 2	N	-0-		58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	46 1	316 2	N	-0-		58
									NO RPT		
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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8 1 42 2	N	-0-
11	0	N	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	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZIL (WILCOX)			11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178						
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2	RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134 - 9154		
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	EOM BALANCE
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-
WAGNER OIL COMPANY			891175						
BAKER EST.			WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155 - 9168		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			-0-
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178						
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8	RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 10354 - 10452		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)			11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC			254277						
BANDERA ALKEK			WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 5332	PERF. 4956 - 4964		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699						
PGE BROWNE			WELL #: 1H	RRCID -> 255399	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 8087	PERF. 8246 - 12921		
06	2460 X	1112	-0-	-1348	-0-	348 1	618 2	N	133 3 8 268
07	1643 X	681	-0-	-962	-0-	146 9	142 9	N	129 185 1 5 8 207
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	539 1	2997 2	N	145 188 1 164
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	160 9	2803 2	N	134 176 1 3 8 119
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	521 1	2941 2	N	147 9 298 182 1 4 8 231
11	3510 X	2888	-0-	-622	-0-	539 1	2185 2	N	328 9 181 184 1 8 8 220
						504 1			
						199 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	9331	-0-	-239	-0-			835	1	7825	2	N	610	721	1			203
									671	9									
07	9889	X	9823	-0-	-66	-0-			780	1	8266	2	N	706	728	1			181
									777	9									
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-			780	1	9994	2	N	817	731	1	2	8	265
									899	9									
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									
PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID ->	259084	COMPL.	DATE 08/06/2010	TOTAL	DEPTH	7669	PERF.	8340	-	13426			
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-			123	1	6637	2	Y	594	601	1	1	8	63
									653	9									
07	8742	X	7458	-0-	-1284	-0-			127	1	6726	2	Y	550	558	1	2	8	53
									605	9									
08	8742	X	7397	-0-	-1345	-0-			117	1	6702	2	Y	525	533	1	1	8	44
									578	9									
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									
PGE DOS				WELL #:	2H	RRCID ->	260052	COMPL.	DATE 10/15/2010	TOTAL	DEPTH	7737	PERF.	8339	-	15700			
06	10830	X	9212	-0-	-1618	-0-			8949	2	263	9	N	239	183	1	1	8	192
07	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-			8738	2	252	9	N	229	185	1			236
08	11191	X	9078	-0-	-2113	-0-			8752	2	326	9	N	296	368	1			164
09	10080	X	3038	-0-	-7042	-0-			2954	2	84	9	N	76	2	8			238
10	9517	X	13	-0-	-9504	-0-			13	2			N	-0-					238
*11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-			10433	2	288	9	N	262					500
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	7H	RRCID ->	260117	COMPL.	DATE 12/11/2010	TOTAL	DEPTH	8206	PERF.	8557	-	12715			
06	4500	X	3666	-0-	-834	-0-			54	1	3280	2	Y	302	290	1			75
									332	9									
07	4650	X	4040	-0-	-610	-0-			59	1	3634	2	Y	315	279	1	1	8	110
									347	9									
08	4619	X	4173	-0-	-446	-0-			61	1	3716	2	Y	360	423	1			47
									396	9									
09	4470	X	3855	-0-	-615	-0-			57	1	3428	2	Y	336	331	1			52
									370	9									
10	4619	X	3960	-0-	-659	-0-			59	1	3494	2	Y	370	343	1			79
									407	9									
11	4050	X	3325	-0-	-725	-0-			50	1	2892	2	Y	348	300	1			127
									383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 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
06	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	39	1	2375	2	Y	209	210	1		57
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	230	9	2375	2	Y	213	191	1		79
08	3038 X	2605	-0-	-433	-0-	39	1	2335	2	Y	210	257	1		32
09	2640 X	2359	-0-	-281	-0-	231	9	2102	2	Y	202	200	1		34
10	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	35	1	2068	2	Y	215	201	1		48
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	222	9	2222	2	Y	204	176	1		76
						38	1								
						224	9								
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868															
06	4200 X	2824	-0-	-1376	-0-	236	1	2338	2	N	227	186	1	2 8	245
07	4340 X	3599	-0-	-741	-0-	250	9	3027	2	N	263	368	1	1 8	139
08	4340 X	3554	-0-	-786	-0-	283	1	2953	2	N	279	354	1	2 8	62
09	3810 X	3483	-0-	-327	-0-	289	9	2913	2	N	251	177	1	2 8	134
10	3937 X	3324	-0-	-613	-0-	294	1	2739	2	N	254	183	1	2 8	203
11	3480 X	2884	-0-	-596	-0-	307	9	2343	2	N	262	181	1	2 8	282
						294	1								
						276	9								
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
06	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	955	1	9459	2	N	412	368	1	2 8	170
07	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	453	9	10130	2	N	484	539	1	3 8	112
08	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	948	1	9406	2	N	443	354	1	1 8	200
09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	532	9	8907	2	N	442	545	1	2 8	95
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	937	1	8266	2	N	406	364	1	2 8	135
*11	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	487	9	8680	2	N	441	368	1	1 8	207
						897	1								
						486	9								
						925	1								
						447	9								
						938	1								
						485	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
06	6540 X	6154	-0-	-386	-0-	43	1	5299	2	Y	738	755	1	1 8	48
07	6758 X	6176	-0-	-582	-0-	812	9	5177	2	Y	869	885	1		32
08	6758 X	62	-0-	-6696	-0-	43	1	51	9	Y	46	75	1	3 8	-0-
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	956	9			Y	-0-				-0-
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
*11	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	29	1	5991	2	Y	2377	2295	1		82
						2615	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 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				
06	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	258 1	11948 2	N	962	916 1				230
						1058 9								
07	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	267 1	12181 2	N	966	1093 1				103
						1063 9								
08	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	280 1	11856 2	N	874	908 1				69
						961 9								
09	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	267 1	12140 2	N	935	895 1				109
						1029 9								
10	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	268 1	12066 2	N	944	906 1	3 8			144
						1038 9								
*11	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	259 1	11522 2	N	929	551 1	1 8			521
						1022 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6856 2	278 9	N	253	177 1				167
						6859 2	272 9	N	247	355 1				59
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7422 2	293 9	N	266	187 1				138
						3290 2	131 9	N	119	182 1				75
08	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	3290 2	131 9	N	119	182 1				76
									1					
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3418 2	139 9	N	126					202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									
*11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
06	10170 X	9833	-0-	-337	-0-	70 1	8514 2	Y	1135	1167 1	4 8			61
						1249 9								
07	10323 X	9919	-0-	-404	-0-	72 1	8636 2	Y	1101	1134 1	3 8			25
						1211 9								
08	10695 X	35	-0-	-10660	-0-	10 2	25 9	Y	23	47 1	1 8			-0-
									-0-					-0-
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-				-0-					-0-
									-0-					-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-									
*11	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	66 1	15001 2	Y	1195	1155 1				40
						1315 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
06	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	1103 1	8279 2	N	1345	1275 1	4 8			183
						1480 9								
07	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	1154 1	8452 2	N	1094	1112 1	4 8			161
						1203 9								
08	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	993 1	7297 2	N	1132	1072 1	2 8			219
						1245 9								
09	10860 X	9878	-0-	-982	-0-	1031 1	7622 2	N	1114	1110 1	1 8			222
						1225 9								
10	11222 X	9865	-0-	-1357	-0-	991 1	7680 2	N	1085	1086 1	3 8			218
						1194 9								
11	10860 X	8719	-0-	-2141	-0-	1028 1	6631 2	N	964	719 1	2 8			461
						1060 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	Y	105	120	1	28
07	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	116	9	921	2	Y	135	143	1	20
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	149	9	904	2	Y	117	117	1	20
09	1050 N	969	-0-	-81	-0-	129	9	124	9	Y	113	111	1	22
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	845	2	132	9	Y	120	127	1	15
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	870	2	124	9	Y	113	58	1	70
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	849	2	124	9	Y	113	58	1	70
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
06	3270 X	2718	-0-	-552	-0-	67	1	2361	2	Y	264	295	1	70
07	3472 X	2894	-0-	-578	-0-	290	9	2433	2	Y	355	372	1	53
08	3472 X	2799	-0-	-673	-0-	70	1	2413	2	Y	285	288	1	50
09	2970 X	2436	-0-	-534	-0-	391	9	292	9	Y	265	265	1	50
10	2883 X	2531	-0-	-352	-0-	72	1	314	9	Y	285	302	1	33
11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	314	9	284	9	Y	258	131	1	160
06	3270 X	2718	-0-	-552	-0-	2144	2	292	9	Y	265	265	1	50
07	3472 X	2894	-0-	-578	-0-	2217	2	314	9	Y	285	302	1	33
08	3472 X	2799	-0-	-673	-0-	2110	2	284	9	Y	258	131	1	160
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	16890 X	13168	-0-	-3722	-0-	395	1	12071	2	N	638	701	1	185
07	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-	702	9			Y	188	188	1	-0-
08	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
06	4980 X	4571	-0-	-409	-0-	4333	2	238	9	N	216	182	1	132
07	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4380	2	230	9	N	209	188	1	153
08	5146 X	4524	-0-	-622	-0-	4287	2	237	9	N	215	185	1	183
09	4560 X	2105	-0-	-2455	-0-	2015	2	90	9	N	82	177	1	88
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			88
*11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-			88
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
06	7800 X	6794	-0-	-1006	-0-	6469	2	325	9	N	295	360	1	100
07	8060 X	6767	-0-	-1293	-0-	6458	2	309	9	N	281	188	1	192
08	8060 X	6875	-0-	-1185	-0-	6561	2	314	9	N	285	357	1	120
09	6960 X	3105	-0-	-3855	-0-	2964	2	141	9	N	128	182	1	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	1	150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 010 CHK-B TR 1															//CONT.// 147699 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	5910 X	1578	-0-	-4332	-0-	127 493 9	1	958	2	N	448	176	1			415													
07	6107 X	1473	-0-	-4634	-0-	117 502 9	1	854	2	N	456	538	1	1	8	332													
08	6107 X	2803	-0-	-3304	-0-	278 539 9	1	1986	2	N	490	541	1			281													
09	5100 X	1804	-0-	-3296	-0-	199 482 9	1	1123	2	N	438	516	1			203													
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	252 520 9	1	1576	2	N	473	354	1	2	8	320													
11	2700 X	1461	-0-	-1239	-0-	202 457 9	1	802	2	N	415	364	1	1	8	370													

GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #:	1H	RRCID -> 261331	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH 8027	PERF. 8451	- 15578								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27													
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27													
11	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								
06	8460 X	7603	-0-	-857	-0-	150 538 9	1	6915	2	N	489	535	1			128													
07	8742 X	7831	-0-	-911	-0-	155 589 9	1	7087	2	N	535	550	1	1	8	112													
08	8742 X	6585	-0-	-2157	-0-	142 407 9	1	6036	2	N	370	357	1			125													
09	7620 X	7104	-0-	-516	-0-	141 556 9	1	6407	2	N	505	540	1	2	8	88													
10	7874 X	7618	-0-	-256	-0-	154 556 9	1	6908	2	N	505	530	1	1	8	62													
11	7590 X	7489	-0-	-101	-0-	149 744 9	1	6596	2	N	676	184	1	4	8	550													

GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #:	2H	RRCID -> 261561	COMPL. DATE 02/01/2011	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 13320	- 13532								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69													
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69													
11	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								
06	6840 X	5853	-0-	-987	-0-	5603	2	250	9	N	227	362	1			60													
07	7068 X	5714	-0-	-1354	-0-	5482	2	232	9	N	211	184	1			87													
08	7068 X	5830	-0-	-1238	-0-	5584	2	246	9	N	224	184	1			127													
09	6030 X	2593	-0-	-3437	-0-	2491	2	102	9	N	93	178	1			42													
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					42													
*11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6029	2	197	9	N	179					221													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE												12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 147699												WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086			
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		
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-		350	1	1575	2	N	247	181	1			189		
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		272	9	1966	2	N	215	182	1			222		
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		336	1	1778	2	N	268	372	1			118		
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-		237	9	1640	2	N	213	187	1			144		
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		312	1	1072	2	N	142	168	1			118		
*11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		295	9	1563	2	N	182	180	1	2	8	118		
							338	1											
							234	9											
							325	1											
							156	9											
							480	1											
							200	9											
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250																			
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1318	2	151	9	N	137					204		
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		1908	2	235	9	N	214	188	1	1	8	229		
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1270	2	154	9	N	140	186	1			183		
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1293	2	163	9	N	148	181	1			150		
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		998	2	186	9	N	169	179	1			140		
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1208	2	180	9	N	164	2	8			302		
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914																			
06	2970 X	610	-0-	-2360	-0-		557	2	53	9	N	48					232		
07	3069 X	733	-0-	-2336	-0-		652	2	81	9	N	74	177	1			129		
08	3069 X	1096	-0-	-1973	-0-		965	2	131	9	N	119	182	1			66		
09	1350 X	310	-0-	-1040	-0-		277	2	33	9	N	30					96		
10	1395 X	304	-0-	-1091	-0-		252	2	52	9	N	47					143		
11	1050 X	578	-0-	-472	-0-		481	2	97	9	N	88					231		
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090																			
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1837	2	98	9	N	89					160		
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2079	2	154	9	N	140	179	1			121		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					121		
09	1950 N	738	-0-	-1212	-0-		712	2	26	9	N	24					145		
10	2232 N	1434	-0-	-798	-0-		1333	2	101	9	N	92	178	1			59		
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					59		
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220																			
06	1470 N	1149	-0-	-321	-0-		1027	2	122	9	N	111					246		
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-		580	2	102	9	N	93	176	1			163		
08	1333 N	1146	-0-	-187	-0-		1000	2	146	9	N	133	183	1			113		
09	1140 N	728	-0-	-412	-0-		660	2	68	9	N	62					175		
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					175		
11	1110 N	23	-0-	-1087	-0-		23	2			N	-0-					175		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699															WELL #: L 1H															RRCID -> 263434															COMPL. DATE 07/05/2011															TOTAL DEPTH 8273															PERF. 8419 - 15039														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																					
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-						N	-0-			12	1		-0-																																																																																					
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																					
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																					
09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-			40	1	18290	2	Y	305		296	1		-0-																																																																																					
									336	9									9																																																																																					
10	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-			23	1	16903	2	Y	308		308	1		-0-																																																																																					
									339	9									9																																																																																					
*11	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-			25	1	14023	2	Y	223		220	1		-0-																																																																																					
									245	9									12																																																																																					
PGE BROWNE																				WELL #: E 2H										RRCID -> 265076										COMPL. DATE 07/31/2011										TOTAL DEPTH 7904										PERF. 8453 - 13272																																												
06	3180	X	3093	-0-	-87	-0-			430	1	2415	2	N	225		356	1		-0-																																																																																					
									248	9									88																																																																																					
07	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-			470	1	1457	2	N	239		178	1		-0-																																																																																					
									263	9									149																																																																																					
08	3286	X	1687	-0-	-1599	-0-			494	1	927	2	N	242		183	1		-0-																																																																																					
									266	9									208																																																																																					
09	3090	X	637	-0-	-2453	-0-			442	1	195	9	N	177		176	1		-0-																																																																																					
10	3193	X	1248	-0-	-1945	-0-			481	1	585	2	N	165		182	1		-0-																																																																																					
									182	9									192																																																																																					
11	3090	X	1272	-0-	-1818	-0-			287	1	856	2	N	117		184	1		-0-																																																																																					
									129	9									125																																																																																					
FAITH-BONITA																				WELL #: A 1H										RRCID -> 265617										COMPL. DATE 10/19/2011										TOTAL DEPTH 7095										PERF. 7524 - 15825																																												
06	3870	X	128	-0-	-3742	-0-			40	1	9	2	Y	72		72	0		-0-																																																																																					
									79	9									-0-																																																																																					
07	3999	X	82	-0-	-3917	-0-			42	1	5	2	Y	32		32	0		-0-																																																																																					
									35	9									-0-																																																																																					
08	3999	X	262	-0-	-3737	-0-			140	1	10	2	Y	102		102	0		-0-																																																																																					
									112	9									-0-																																																																																					
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-			177	1	16	2	Y	161		161	0		-0-																																																																																					
									177	9									-0-																																																																																					
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-			121	1	4	2	Y	37		32	0	5 1	-0-																																																																																					
									41	9									-0-																																																																																					
*11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-			269	1	1771	2	Y	526		519	0	3 8	-0-																																																																																					
									579	9									4																																																																																					
WOLF B																				WELL #: 1H										RRCID -> 265823										COMPL. DATE 07/12/2011										TOTAL DEPTH 9258										PERF. 9309 - 14053																																												
06	1590	N	1119	-0-	-471	-0-			1027	2	92	9	N	84					144																																																																																					
07	1333	N	739	-0-	-594	-0-			673	2	66	9	N	60					204																																																																																					
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-							N	-0-					204																																																																																					
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-							N	40					244																																																																																					
10	744	N	734	-0-	-10	-0-			710	2	24	9	N	22					266																																																																																					
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-			562	2	65	9	N	59					325																																																																																					
GATES 010 CHK-B TR 1																				WELL #: D 5H										RRCID -> 266065										COMPL. DATE 05/06/2012										TOTAL DEPTH 7633										PERF. 8057 - 13482																																												
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-			249	1	2652	2	N	358		366	1	2 8	204																																																																																					
									394	9																																																																																														
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-			270	1	2492	2	N	345		352	1	3 8	194																																																																																					
									380	9																																																																																														
08	3255	X	2692	-0-	-563	-0-			2333	2	359	9	N	326		346	1		174																																																																																					
09	3300	X	2708	-0-	-592	-0-			2331	2	377	9	N	343		357	1		160																																																																																					
10	3410	X	3046	-0-	-364	-0-			2677	2	369	9	N	335		363	1	1 8	131																																																																																					
11	3300	X	3090	-0-	-210	-0-			2699	2	391	9	N	355		179	1	3 8	304																																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	111 1	1182 2	N	280	362 1	4 8			130
07	2139 X	1341	-0-	-798	-0-	308 9	102 1	943 2	N	269	187 1	1 8		211
08	3162 X	1067	-0-	-2095	-0-	296 9	227 9	N	206	188 1				229
09	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	840 2	2259 2	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
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	40 1	969 2	Y	408	410 0	1 8			-0-
07	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	449 9	33 1	966 2	Y	333	332 0	1 8		-0-
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	366 9	29 1	878 2	Y	257	257 0			-0-
09	1470 X	1019	-0-	-451	-0-	283 9	25 1	752 2	Y	220	220 0			-0-
10	1519 X	1193	-0-	-326	-0-	242 9	33 1	886 2	Y	249	217 0	31 1		1
11	1470 X	736	-0-	-734	-0-	274 9	20 1	537 2	Y	163	163 0	1 8		-0-
						179 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	272 1	3277 2	Y	424	413 1	1 8			52
07	7378 X	4112	-0-	-3266	-0-	466 9	220 1	3372 2	Y	473	467 1	1 8		57
08	7378 X	3932	-0-	-3446	-0-	520 9	233 1	3107 2	Y	538	549 1	1 8		45
09	5250 X	3870	-0-	-1380	-0-	592 9	223 1	3047 2	Y	545	539 1	1 8		50
10	5146 X	3617	-0-	-1529	-0-	600 9	208 1	2901 2	Y	462	487 1	1 8		24
*11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	508 9	330 1	3478 2	Y	449	324 1	1 8		148
						494 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
06	5340 X	3888	-0-	-1452	-0-	402 1	2985 2	Y	455	428 1	1 8			55
07	5518 X	4245	-0-	-1273	-0-	501 9	470 1	3365 2	Y	373	379 1	1 8		48
08	5518 X	3961	-0-	-1557	-0-	410 9	467 1	3029 2	Y	423	433 1			38
09	4680 X	3755	-0-	-925	-0-	465 9	451 1	2878 2	Y	387	385 1			40
10	4836 X	3523	-0-	-1313	-0-	426 9	469 1	2646 2	Y	371	388 1			23
11	4260 X	2931	-0-	-1329	-0-	408 9	391 1	2215 2	Y	295	215 1	1 8		102
						325 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	1038	1	6333	2	N	763	915	1	3 8 231
07	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	839	9	1072	1	N	835	706	1	7 8 353
08	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	919	9	1030	1	N	780	738	1	1 8 394
09	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	858	9	403	1	N	783	896	1	3 8 278
10	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	861	9	438	1	N	908	905	1	2 8 279
*11	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	999	9	420	1	N	868	545	1	2 8 600
						955	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
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
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	952	1	2647	2	N	287	177	1	3 8 278
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	316	9	985	1	N	372	366	1	7 8 277
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	409	9	1027	1	N	356	368	1	2 8 263
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	392	9	392	1	N	290	364	1	1 8 188
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	319	9	384	1	N	287	354	1	3 8 118
*11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	316	9	375	1	N	295	176	1	7 8 230
						325	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	9	1	136	2	Y	184	184	0	3
07	620 X	345	-0-	-275	-0-	202	9	152	2	Y	169	169	0	3
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	7	1	186	9	159	2	Y	259	258 0 4
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	6	1	285	9	131	2	Y	217	218 0 3
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	239	9	7	1	Y	236	205	0	29 1 5
11	450 X	353	-0-	-97	-0-	260	9	6	1	Y	185	185	0	1 8 4
						204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
M	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											
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	423 1	1568 2	Y	785	784	0	1	8	3
07	T. A.	1789	-0-	1789	1789	375 1	1088 2	Y	296	298	0	1	8	-0-
08	T. A.	1494	-0-	1494	3283	326 9	980 2	Y	164	164	0			-0-
09	T. A.	1776	-0-	1776	5059	334 1	1272 2	Y	135	135	0			-0-
10	7231 X	2172	-0-	-5059	-0-	180 9	1569 2	Y	177	153	0	22	1	2
*11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	355 1	1079 2	Y	206	205	0	1	8	2
						149 9								
						408 1								
						195 9								
						343 1								
						227 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
06	6510 X	6506	-0-	-4	-0-	441 1	5798 2	Y	243	243	0			-0-
07	7254 X	5844	-0-	-1410	-0-	267 9	5165 2	Y	227	226	0	1	8	-0-
08	7254 X	3800	-0-	-3454	-0-	429 1	3254 2	Y	154	154	0			-0-
09	6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	250 9	3859 2	Y	261	260	0			1
10	6727 X	6056	-0-	-671	-0-	377 1	5263 2	Y	323	281	0	40	1	3
11	6510 X	5498	-0-	-1012	-0-	169 9	4902 2	Y	203	204	0	1	8	1
						399 1								
						287 9								
						438 1								
						355 9								
						373 1								
						223 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
06	4440 X	3911	-0-	-529	-0-	371 1	3112 2	Y	389	390	0	1	8	4
07	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	428 9	3542 2	Y	318	317	0	1	8	4
08	4743 X	4426	-0-	-317	-0-	402 1	3431 2	Y	495	492	0	1	8	6
09	4590 X	4211	-0-	-379	-0-	350 9	3317 2	Y	448	448	0	1	8	5
10	4743 X	4026	-0-	-717	-0-	450 1	3252 2	Y	349	304	0	44	1	6
11	4290 X	2528	-0-	-1762	-0-	545 9	1937 2	Y	294	293	0	1	8	6
						401 1								
						493 9								
						390 1								
						384 9								
						268 1								
						323 9								
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
06	2340 X	1969	-0-	-371	-0-	132 1	1443 2	Y	358	369	1			174
07	2418 X	1521	-0-	-897	-0-	394 9	1015 2	Y	348	345	1			177
08	2418 X	1418	-0-	-1000	-0-	123 1	927 2	Y	333	359	1			151
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	383 9	2261 2	Y	365	328	1			188
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	125 1	1750 2	Y	330	352	1			166
*11	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	366 9	1670 2	Y	271	339	1			98
						166 1								
						402 9								
						160 1								
						363 9								
						137 1								
						298 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729																	
M 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
06	3780 X	2744	-0-	-1036	-0-		178 1	1934 2	1 4	631 9	Y	574	573 0	1 8			2
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		186 1	2281 2	1 4	529 9	Y	481	478 0	1 8			4
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		179 1	2188 2	1 4	1724 9	Y	1567	1557 0	2 8			12
09	2730 X	2322	-0-	-408	-0-		178 1	1767 2	1 4	377 9	Y	343	352 0				3
10	3007 X	2189	-0-	-818	-0-		172 1	1840 2	1 4	177 9	Y	161	141 0	20 1			3
11	3960 X	1758	-0-	-2202	-0-		133 1	1417 2	1 4	208 9	Y	189	188 0	1 8			3

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319																	
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-		219 1	2437 2	1 4	545 9	Y	495	497 0	1 8			5
07	2976 X	1878	-0-	-1098	-0-		162 1	1296 2	1 4	420 9	Y	382	382 0	1 8			4
08	4247 X	2466	-0-	-1781	-0-		170 1	1812 2	1 4	484 9	Y	440	439 0				5
09	4110 X	3680	-0-	-430	-0-		225 1	2839 2	1 4	616 9	Y	560	559 0	1 8			5
10	4247 X	3409	-0-	-838	-0-		209 1	2613 2	1 4	587 9	Y	534	464 0	67 1			7
11	3210 X	2090	-0-	-1120	-0-		137 1	1461 2	1 4	492 9	Y	447	445 0	2 8			7

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518																	
06	3300 X	1989	-0-	-1311	-0-		155 1	1647 2	1 4	187 9	Y	170	172 0				1
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		219 1	3106 2	1 4	420 9	Y	382	379 0	1 8			3
08	4371 X	3470	-0-	-901	-0-		247 1	3200 2	1 4	23 9	Y	21	23 0				1
09	4230 X	3936	-0-	-294	-0-		237 1	3416 2	1 4	283 9	Y	257	255 0				3
10	4371 X	4163	-0-	-208	-0-		253 1	3631 2	1 4	279 9	Y	254	221 0	32 1			4
11	3630 X	2256	-0-	-1374	-0-		172 1	1873 2	1 4	211 9	Y	192	192 0	1 8			3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
11	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																	
06	5730 X	4178	-0-	-1552	-0-		3897 2	281 9	N			255	178 1				308
07	5921 X	4764	-0-	-1157	-0-		4427 2	337 9	N			306	367 1				247
08	5921 X	4766	-0-	-1155	-0-		4424 2	342 9	N			311	370 1				188
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
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
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3039 2	253 9	N	230		230	181 1		331
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3366 2	314 9	N	285		285	357 1		259
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3396 2	293 9	N	266		266	352 1		173
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3302 2	270 9	N	245		245	184 1		234
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3309 2	276 9	N	251		251	340 1		145
*11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3077 2	281 9	N	255		255			400
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
06	6480 X	4453	-0-	-2027	-0-	4207 2	246 9	N	224		224	364 1		320
07	6696 X	4111	-0-	-2585	-0-	3836 2	275 9	N	250		250	183 1		387
08	6696 X	4571	-0-	-2125	-0-	4276 2	295 9	N	268		268	416 1		239
09	5220 X	4363	-0-	-857	-0-	4086 2	277 9	N	252		252	184 1		307
10	4712 X	4562	-0-	-150	-0-	4220 2	342 9	N	311		311	328 1		290
11	4440 X	3333	-0-	-1107	-0-	3124 2	209 9	N	190		190			480
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4298 2	337 9	N	306		306	183 1		232
07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4717 2	389 9	N	354		354	362 1		224
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4579 2	382 9	N	347		347	356 1		215
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4252 2	367 9	N	334		334	369 1		180
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4300 2	338 9	N	307		307	315 1		172
*11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4146 2	352 9	N	320		320	184 1		308
FAITH BONITA E UNIT														
WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
06	5310 X	4241	-0-	-1069	-0-	18 1	3452 2	Y	700		700	700 0	1 8	6
07	3906 X	3469	-0-	-437	-0-	1 4	770 9							
08	3906 X	3512	-0-	-394	-0-	10 1	2797 2	Y	602		602	601 0	2 8	5
09	4230 X	2082	-0-	-2148	-0-	662 9								
10	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	2 1	3195 2	Y	286		286	287 0		4
11	4230 X	3601	-0-	-629	-0-	315 9								
						2030 2	52 9	Y	47		47	49 0		2
						5 1	3283 2	Y	649		649	561 0	81 1	8
						714 9						1 8		
						5 1	3000 2	Y	542		542	540 0	3 8	7
						596 9								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
06	4920 X	3951	-0-	-969	-0-	140 1	3613 2	N	180		180	178 1		143
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	198 9								
08	5084 X	3915	-0-	-1169	-0-	164 1	4019 2	N	201		201	189 1		155
09	4140 X	3686	-0-	-454	-0-	221 9								
10	4402 X	3923	-0-	-479	-0-	137 1	3578 2	N	182		182	185 1		152
11	4260 X	3619	-0-	-641	-0-	200 9								
						90 1	3412 2	N	167		167	175 1		144
						184 9								
						78 1	3649 2	N	178		178	178 1		144
						196 9								
						76 1	3337 2	N	187		187			331
						206 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	172 1	376 9	4455 2	N		342	370 1		213	
07	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	159 1	242 9	3878 2	N		220	177 1		256	
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	178 1	290 9	4649 2	N		264	357 1		163	
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	117 1	283 9	4478 2	N		257	178 1		242	
10	4712 X	4008	-0-	-704	-0-	78 1	239 9	3691 2	N		217	183 1		276	
11	4560 X	2558	-0-	-2002	-0-	53 1	163 9	2342 2	N		148			424	
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053															
06	5130 X	3287	-0-	-1843	-0-	415 1	204 9	2668 2	N		185	178 1		88	
07	5301 X	3378	-0-	-1923	-0-	399 1	222 9	2757 2	N		202	169 1		121	
08	5301 X	3357	-0-	-1944	-0-	397 1	208 9	2752 2	N		189	181 1		129	
09	3690 X	3248	-0-	-442	-0-	265 1	208 9	2775 2	N		189	178 1		140	
10	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	210 1	221 9	3141 2	N		201	160 1		181	
11	3300 X	3269	-0-	-31	-0-	251 1	217 9	2801 2	N		197	183 1		195	
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354															
06	4200 X	3754	-0-	-446	-0-	413 1	283 9	3058 2	N		257	183 1		158	
07	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	456 1	298 9	3262 2	N		271	172 1		257	
08	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	466 1	305 9	3153 2	N		277	360 1		174	
09	3750 X	3533	-0-	-217	-0-	308 1	273 9	2952 2	N		248	182 1		240	
10	4030 X	3801	-0-	-229	-0-	261 1	270 9	3270 2	N		245	366 1		119	
11	3900 X	2455	-0-	-1445	-0-	236 1	200 9	2019 2	N		182			301	
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N		-0-			63	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			63	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			63	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			63	
10	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	179 1	788 9	8446 2	N		716	540 1		239	
*11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	164 1	661 9	7266 2	N		601	551 1	3 8	286	
PGE DOS															
WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
06	6510 X	2	-0-	-6508	-0-	1 2		1 9	N		1	1 8		296	
07	3689 X	58	-0-	-3631	-0-	58 2			N		-0-			296	
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N		-0-			296	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	4620 X	412	-0-	-4208	-0-	11 1	41 9	360 2	N	37	187 1	3 8	159	
07	4774 X	39	-0-	-4735	-0-	39 2	7 2		N	-0-			159	
08	4774 X	7	-0-	-4767	-0-				N	-0-			159	
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	
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				N	-0-			256	
07	5952 X	27	-0-	-5925	-0-	27 2			N	-0-			256	
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-	168 1		88	
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			88	
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			88	
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			88	
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
06	12630 X	973	-0-	-11657	-0-	28 1	68 9	877 2	N	62			472	
07	13051 X	9	-0-	-13042	-0-	9 2			N	-0-			472	
08	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-				N	-0-	185 1		287	
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	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
06	5460 X	4152	-0-	-1308	-0-	84 1	310 9	3758 2	N	282	187 1		240	
07	5642 X	5583	-0-	-59	-0-	111 1	411 9	5061 2	N	374	506 1		108	
08	5642 X	4028	-0-	-1614	-0-	83 1	246 9	3699 2	N	224	187 1		145	
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	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
06	3960 X	3666	-0-	-294	-0-	73 1	290 9	3303 2	N	264	178 1	2 8	180	
07	4092 X	3353	-0-	-739	-0-	67 1	263 9	3023 2	N	239	188 1		231	
08	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	73 1	325 9	3261 2	N	295	355 1		171	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 147699														
WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	6750 X	5441	-0-	-1309	-0-	110	1	4966	2	N	332	182	1	265
07	6975 X	5774	-0-	-1201	-0-	365	9	5246	2	N	375	371	1	269
08	6975 X	5475	-0-	-1500	-0-	115	1	4983	2	N	345	373	1	241
09	5820 X	5196	-0-	-624	-0-	413	9	351	9	N	319	348	1	212
10	6014 X	5250	-0-	-764	-0-	112	1	363	9	N	330	355	1	187
11	5580 X	4005	-0-	-1575	-0-	380	9	245	9	N	223			410
						4845	2							
						4887	2							
						3760	2							
PGE DOS														
WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
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
PGE DOS														
WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
06	27030 X	20910	-0-	-6120	-0-	360	1	20283	2	N	243	187	1	242
07	27931 X	21362	-0-	-6569	-0-	267	9	20489	2	N	466	365	1	343
08	27931 X	22092	-0-	-5839	-0-	360	1	20618	2	N	1002	1095	1	250
09	22380 X	20908	-0-	-1472	-0-	513	9	18958	2	N	1445	1449	1	246
10	21607 X	20131	-0-	-1476	-0-	372	1	18988	2	N	701	728	1	219
11	21390 X	18222	-0-	-3168	-0-	1102	9	17229	2	N	586	371	1	434
						360	1							
						1590	9							
						372	1							
						771	9							
						348	1							
						645	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
06	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	106	1	4766	2	N	308			452
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	339	9	4159	2	N	228	510	1	170
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	92	1	5209	2	N	382	183	1	369
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	251	9							
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	117	1	373	9	N	339	350	1	358
*11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	420	9	369	9	N	335	182	1	511
						4615	2	329	9	N	299			810
						4920	2							
						4394	2							
WOLF B														
WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
06	1650 N	407	-0-	-1243	-0-	385	2	22	9	N	20			223
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1164	2	95	9	N	86	184	1	125
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			125
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			125
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			125
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	904	2	164	9	N	149	180	1	94

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
PGE BROWNE																
WELL #: D 1H RRCID -> 270839																
COMPL. DATE 09/26/2012												TOTAL	DEPTH	7935	PERF.	8251 - 13170
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	90 1	3780 2	N	331	364 1						77
07	4619 X	3987	-0-	-632	-0-	364 9	3560 2	N	316	187 1		1 8				205
08	4619 X	4068	-0-	-551	-0-	79 1	3657 2	N	306	364 1						147
09	4470 X	3896	-0-	-574	-0-	348 9	3486 2	N	311	361 1						97
10	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	74 1	3871 2	N	307	184 1						220
11	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	337 9	3187 2	N	226	185 1		2 8				259
						68 1										
						342 9										
						79 1										
						338 9										
						62 1										
						249 9										
PGE BROWNE																
WELL #: D 2H RRCID -> 270849																
COMPL. DATE 09/21/2012												TOTAL	DEPTH	7930	PERF.	8312 - 13162
06	5820 X	2478	-0-	-3342	-0-	56 1	2250 2	N	156							267
07	6014 X	3842	-0-	-2172	-0-	172 9	3484 2	N	255	346 1						176
08	6014 X	3910	-0-	-2104	-0-	77 1	3508 2	N	302	365 1						113
09	5460 X	4023	-0-	-1437	-0-	281 9	3634 2	N	289	183 1						219
10	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	70 1	3703 2	N	273	351 1						141
11	3780 X	2857	-0-	-923	-0-	332 9	2608 2	N	180	184 1						137
						71 1										
						318 9										
						76 1										
						300 9										
						51 1										
						198 9										
PGE BROWNE																
WELL #: D 3H RRCID -> 270850																
COMPL. DATE 09/16/2012												TOTAL	DEPTH	7918	PERF.	8312 - 13078
06	8340 X	6703	-0-	-1637	-0-	144 1	6080 2	N	435	370 1		1 8				164
07	8618 X	7645	-0-	-973	-0-	479 9	6951 2	N	494	375 1						283
08	8618 X	6421	-0-	-2197	-0-	151 1	5706 2	N	548	561 1		2 8				268
09	7350 X	7015	-0-	-335	-0-	543 9	6332 2	N	508	539 1						237
10	7657 X	7342	-0-	-315	-0-	112 1	6592 2	N	560	540 1						257
11	7410 X	7042	-0-	-368	-0-	603 9	6335 2	N	531	368 1		2 8				418
						124 1										
						559 9										
						134 1										
						616 9										
						123 1										
						584 9										
GATES 010 CHK-A TR3																
WELL #: J 1H RRCID -> 270896																
COMPL. DATE 09/12/2012												TOTAL	DEPTH	8280	PERF.	8585 - 17072
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	10080 X	3174	-0-	-6906	-0-	12 1	2848 2	Y	285	365 1	2 8	178		
07	10416 X	5861	-0-	-4555	-0-	314 9	5272 2	Y	515	554 1	2 8	137		
08	10416 X	4872	-0-	-5544	-0-	22 1	4334 2	Y	468	359 1		246		
09	7860 X	4520	-0-	-3340	-0-	567 9	4034 2	Y	424	540 1	2 8	128		
10	6975 X	3422	-0-	-3553	-0-	23 1	2984 2	Y	383	353 1	3 8	155		
11	5670 X	2247	-0-	-3423	-0-	515 9	1795 2	Y	401	178 1	1 8	377		
						20 1								
						466 9								
						17 1								
						421 9								
						11 1								
						441 9								
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	295 1	3428 2	N	279	369 1		93		
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	307 9	3684 2	N	285	189 1		189		
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	229 1	2970 2	N	280	359 1		110		
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	314 9	2918 2	N	312	188 1		234		
10	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	205 1	2038 2	N	154	179 1		209		
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	308 9			-0-			209		
						203 1								
						343 9								
						160 1								
						169 9								
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
06	4500 X	4100	-0-	-400	-0-	61 1	3753 2	N	260	182 1		257		
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	286 9	2393 2	N	159	365 1		51		
08	3720 X	2691	-0-	-1029	-0-	41 1	2496 2	N	162			213		
09	4110 X	518	-0-	-3592	-0-	175 9	445 2	N	60			273		
10	4247 X	2564	-0-	-1683	-0-	17 1	2345 2	N	174	181 1		266		
11	4110 X	2299	-0-	-1811	-0-	178 9	2109 2	N	153	178 1		241		
						7 1								
						66 9								
						28 1								
						191 9								
						22 1								
						168 9								
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
06	4890 X	301	-0-	-4589	-0-	4 1	224 2	N	66			171		
07	5053 X	1648	-0-	-3405	-0-	73 9	1456 2	N	152	178 1		145		
08	5053 X	14	-0-	-5039	-0-	25 1			-0-			145		
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	167 9	3875 2	N	359	363 1		141		
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	14 2	3834 2	N	329	359 1		111		
*11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	59 1	2806 2	N	241	184 1		168		
						395 9								
						46 1								
						362 9								
						30 1								
						265 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																																							
PGE BROWNE															WELL #: F 1H					RRCID -> 271435					COMPL. DATE 08/26/2013					TOTAL DEPTH 7877					PERF. 8334 - 14566				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
06	6360	X	5717	-0-		-643		-0-			83	1	5044	2	N	536		546	1		208																		
07	6572	X	5472	-0-		-1100		-0-			590	9	4819	2	N	518		556	1		170																		
08	6572	X	5514	-0-		-1058		-0-			570	9	4972	2	N	462		533	1		99																		
09	5910	X	4922	-0-		-988		-0-			34	1	4425	2	N	390		350	1		139																		
10	6107	X	5167	-0-		-940		-0-			508	9	4581	2	N	483		536	1		86																		
11	5730	X	4136	-0-		-1594		-0-			68	1	3651	2	N	406		363	1		129																		
											429	9																											
											55	1																											
											531	9																											
											38	1																											
											447	9																											
EDWARDS A																																							
WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863																																							
06	1080	N	28	-0-		-1052		-0-			10	2	18	9	N	16					232																		
07	806	N	-0-	-0-		-806		-0-							N	11					243																		
08	98	N	98	-0-		-0-		-0-			52	2	46	9	N	42	179	1			106																		
09	413	N	413	-0-		-0-		-0-			283	2	130	9	N	118					224																		
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	40	177	1			87																		
*11	294	N	294	-0-		-0-		-0-			182	2	112	9	N	102					189																		
THURMAN																																							
WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871																																							
06	2760	X	1565	-0-		-1195		-0-			1474	2	91	9	N	83	177	1			137																		
07	3380	X	3380	-0-		-0-		-0-			3176	2	204	9	N	185	182	1			140																		
08	2852	X	1637	-0-		-1215		-0-			1565	2	72	9	N	65					205																		
09	2760	X	1867	-0-		-893		-0-			1773	2	94	9	N	85	167	1			123																		
10	2852	X	1405	-0-		-1447		-0-			1330	2	75	9	N	68					191																		
11	2760	X	895	-0-		-1865		-0-			830	2	65	9	N	59	167	1			83																		
THURMAN																																							
WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767																																							
06	2610	X	1431	-0-		-1179		-0-			1331	2	100	9	N	91	181	1			185																		
07	2697	X	16	-0-		-2681		-0-			4	2	12	9	N	11					196																		
08	2697	X	-0-	-0-		-2697		-0-							N	12					208																		
09	1440	X	-0-	-0-		-1440		-0-							N	15					223																		
10	1488	X	21	-0-		-1467		-0-			2	2	19	9	N	17					240																		
11	1440	X	-0-	-0-		-1440		-0-							N	15	158	1			97																		
PGE BROWNE																																							
WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419																																							
06	10675	X	10675	-0-		-0-		-0-			161	1	9839	2	N	614	745	1			87																		
07	10282	X	10282	-0-		-0-		-0-			675	9	9526	2	N	537	372	1			252																		
08	10799	X	10799	-0-		-0-		-0-			165	1			N																								
09	9840	X	7043	-0-		-2797		-0-			591	9	10176	2	N	503	561	1			194																		
10	10168	X	5151	-0-		-5017		-0-			70	1	6562	2	N	345	359	1			180																		
11	9840	X	4525	-0-		-5315		-0-			553	9	4730	2	N	332	356	1			156																		
											101	1																											
											380	9																											
											56	1																											
											365	9																											
											44	1	4165	2	N	287	184	1	3	8	256																		
											316	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
06	6660 X	357	-0-	-6303	-0-	5	1	295	2	N	52			319
07	6882 X	783	-0-	-6099	-0-	57	9	590	2	N	166	373	1	112
08	6882 X	15	-0-	-6867	-0-	10	1	14	9	N	13			125
09	3510 X	3411	-0-	-99	-0-	183	9	3046	2	N	289	183	1	231
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	47	1	3096	2	N	287	362	1	156
*11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	318	9	2693	2	N	204	184	1	176
						37	1							
						316	9							
						28	1							
						224	9							

PGE BROWNE														
WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	81	1	4942	2	N	466	362	1	425
07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	513	9	4911	2	N	417	369	1	473
08	5828 X	4142	-0-	-1686	-0-	84	1	3711	2	N	368	499	1	342
09	5640 X	4565	-0-	-1075	-0-	459	9	4132	2	N	336	158	1	520
10	5828 X	4964	-0-	-864	-0-	26	1	4506	2	N	367	363	1	524
11	5550 X	3889	-0-	-1661	-0-	405	9	3469	2	N	348	360	1	512
						63	1							
						370	9							
						54	1							
						404	9							
						37	1							
						383	9							

THURMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			100

FAITH SANDY DIM														
WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
06	4920 X	4556	-0-	-364	-0-	255	1	3810	2	Y	445	446	0	4
07	5084 X	3116	-0-	-1968	-0-	1	4	490	9					
08	5084 X	308	-0-	-4776	-0-	202	1	2408	2	Y	460	459	0	4
09	4560 X	1759	-0-	-2801	-0-	506	9	18	2	Y	192	193	0	3
10	4712 X	2679	-0-	-2033	-0-	79	1	1241	2	Y	359	358	0	4
11	4560 X	3294	-0-	-1266	-0-	211	9	2006	2	Y	479	416	0	6
						123	1							
						395	9							
						146	1							
						527	9							
						168	1	2645	2	Y	437	435	0	6
						481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2520 X	790	-0-	-1730	-0-	207 1	62 2	Y	473	476 0	1 8			4
07	2604 X	1018	-0-	-1586	-0-	329 1	81 2	Y	552	550 0	2 8			4
08	2604 X	780	-0-	-1824	-0-	171 1	49 2	Y	509	508 0	1 8			4
09	1860 X	788	-0-	-1072	-0-	181 1	51 2	Y	505	505 0	1 8			3
10	1922 X	717	-0-	-1205	-0-	174 1	45 2	Y	453	394 0	57 1			4
11	990 X	731	-0-	-259	-0-	181 1	49 2	Y	455	453 0	2 8			4
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	258 1	761 2	Y	405	406 0	1 8			3
07	992 N	389	-0-	-603	-0-	136 1	30 2	Y	203	203 0	1 8			2
08	837 N	452	-0-	-385	-0-	223 9	20 2	Y	207	206 0				3
09	960 N	648	-0-	-312	-0-	204 1	26 2	Y	253	253 0				3
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	228 9	61 2	Y	605	524 0	75 1			8
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	344 1	37 2	Y	339	340 0	2 8			5
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
06	6060 X	2218	-0-	-3842	-0-	218 1	1576 2	Y	385	385 0	1 8			2
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	424 9	1711 2	Y	368	367 0	1 8			2
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	200 1	5599 2	Y	492	490 0	1 8			3
09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	405 9	541 9	Y	339	340 0				2
10	2325 X	1601	-0-	-724	-0-	302 1	2289 2	Y	290	252 0	36 1			4
11	4740 X	1767	-0-	-2973	-0-	1 4	1090 2	Y	295	294 0	1 8			4
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
06	2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	206 1	1126 2	Y	272	272 0				2
07	3069 X	1340	-0-	-1729	-0-	192 1	531 2	Y	396	394 0	1 8			3
08	3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	319 9	569 2	Y	423	422 0				4
09	2790 X	914	-0-	-1876	-0-	159 1	453 2	Y	250	251 0				3
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	325 9	1413 2	Y	278	242 0	35 1			4
*11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	250 1	1435 2	Y	241	240 0	1 8			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
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
06	6240 X	4246	-0-	-1994	-0-	268	1	3568	2	Y	373	415	1	94
07	6448 X	5134	-0-	-1314	-0-	410	9	4197	2	Y	551	645	1	-0-
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	331	1			Y	-0-			-0-
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	606	9			Y	-0-			-0-
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-
*11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
06	6090 X	5747	-0-	-343	-0-	646	1	4581	2	Y	473	472	1	106
07	6045 X	5531	-0-	-514	-0-	520	9	4438	2	Y	410	516	1	-0-
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	642	1			Y	-0-			-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	451	9			Y	-0-			-0-
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-
*11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	2215	2	3542	9	Y	3220	3042	0	602
07	4929 X	1018	-0-	-3911	-0-	666	2	352	9	Y	320	235	0	686
08	4929 X	1047	-0-	-3882	-0-	466	2	581	9	Y	528	668	0	545
09	4770 X	3141	-0-	-1629	-0-	2101	2	1040	9	Y	945	882	0	607
10	4929 X	3787	-0-	-1142	-0-	2513	2	1274	9	Y	1158	1019	0	597
11	4770 X	3498	-0-	-1272	-0-	2090	2	1408	9	Y	1280	1331	0	540
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
06	3420 X	2202	-0-	-1218	-0-	9	1	1819	2	Y	340	341	0	1
07	3534 X	1265	-0-	-2269	-0-	374	9	1007	2	Y	232	231	0	1
08	3534 X	921	-0-	-2613	-0-	3	1	752	2	Y	153	154	0	-0-
09	2820 X	1221	-0-	-1599	-0-	255	9	904	2	Y	286	285	0	1
10	2449 X	980	-0-	-1469	-0-	1	1	691	2	Y	261	227	0	3
11	2190 X	440	-0-	-1750	-0-	168	9	319	2	Y	109	110	0	1
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
06	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	459	1	6101	2	Y	555	570	1	33
07	7409 X	6662	-0-	-747	-0-	611	9	5709	2	Y	455	473	1	15
08	7409 X	24	-0-	-7385	-0-	452	1	13	9	Y	12	26	1	-0-
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-	501	9			Y	-0-			-0-
10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	260	1	14999	2	Y	703	679	1	24
						773	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 #: C 7H															RRCID -> 273712															COMPL. DATE 02/22/2014															TOTAL DEPTH 8104															PERF. 8182 - 13437														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	7140	X	6716	-0-		-424		-0-			451	1	5964	2	Y	274		280	1		17																																																																				
07	7998	X	7724	-0-		-274		-0-			301	9	6745	2	Y	403		407	1		13																																																																				
08	7998	X	29	-0-		-7969		-0-			536	1	9	9	Y	8		21	1		-0-																																																																				
09	7740	X	-0-	-0-		-7740		-0-			443	9			Y	-0-					-0-																																																																				
10	7750	X	-0-	-0-		-7750		-0-			20	2			Y	-0-					-0-																																																																				
*11	18479	X	18479	-0-		-0-		-0-			303	1	17496	2	Y	618		596	1		22																																																																				
											680	9																																																																													

GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 1H															RRCID -> 273713															COMPL. DATE 03/04/2014															TOTAL DEPTH 7696															PERF. 8242 - 15364														
06	7080	X	6314	-0-		-766		-0-			399	1	5279	2	Y	578		610	1	1	8	35																																																																			
07	8122	X	5042	-0-		-3080		-0-			636	9	4080	2	Y	450		471	1		14																																																																				
08	8308	X	42	-0-		-8266		-0-			467	1	32	9	Y	29		42	1	1	8	-0-																																																																			
09	8040	X	-0-	-0-		-8040		-0-			495	9			Y	-0-					-0-																																																																				
10	8308	X	-0-	-0-		-8308		-0-			10	2			Y	-0-					-0-																																																																				
*11	13204	X	13204	-0-		-0-		-0-			215	1	12398	2	Y	537		518	1		19																																																																				
											591	9																																																																													

FAITH-SANDY															WELL #: B 2H															RRCID -> 273778															COMPL. DATE 09/22/2011															TOTAL DEPTH 6290															PERF. 6788 - 14214														
06	1560	X	568	-0-		-992		-0-			404	1	18	2	Y	133	133	0			3																																																																				
07	1762	X	1762	-0-		-0-		-0-			146	9	979	2	Y	183	182	0	1	8	3																																																																				
08	1519	X	788	-0-		-731		-0-			582	1	180	2	Y	147	146	0			4																																																																				
09	795	X	795	-0-		-0-		-0-			201	9	188	2	Y	158	158	0			4																																																																				
10	1767	X	683	-0-		-1084		-0-			446	1	88	2	Y	138	120	0	17	1	5																																																																				
11	1710	X	452	-0-		-1258		-0-			162	9																																																																													
											433	1	11	2	Y	98	98	0			5																																																																				
											174	9																																																																													
											333	1																																																																													
											108	9																																																																													

FAITH BONITA H UNIT															WELL #: M 1H															RRCID -> 273779															COMPL. DATE 03/27/2012															TOTAL DEPTH 6592															PERF. 7073 - 11874														
06	5520	X	3693	-0-		-1827		-0-			10	1	3277	2	Y	369	370	0	1	8	4																																																																				
07	5370	X	5370	-0-		-0-		-0-			406	9	4741	2	Y	564	561	0	2	8	5																																																																				
08	5256	X	5256	-0-		-0-		-0-			9	1	4523	2	Y	661	658	0	1	8	7																																																																				
09	3690	X	3220	-0-		-470		-0-			620	9	2890	2	Y	298	301	0			4																																																																				
10	5363	X	3146	-0-		-2217		-0-			6	1	2857	2	Y	261	227	0	33	1	5																																																																				
11	5190	X	2820	-0-		-2370		-0-			727	9	2406	2	Y	374	372	0	2	8	5																																																																				
											2	1																																																																													
											328	9																																																																													
											2	1																																																																													
											287	9																																																																													
											3	1																																																																													
											411	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 #: C 3H				RRCID -> 273780				COMPL. DATE 03/03/2014				TOTAL DEPTH 8119				PERF. 8278 - 13523												
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																				
06	2790 X	2687	-0-		-103		-0-			381	1	2105	2	Y	183		192	1		11																				
07	2392 X	2392	-0-		-0-		-0-			201	9																													
08	3534 X	16	-0-		-3518		-0-			404	1	1788	2	Y	182		187	1		6																				
09	3420 X	-0-	-0-		-3420		-0-			200	9																													
10	3534 X	-0-	-0-		-3534		-0-			15	2	1	9	Y	1		7	1		-0-																				
*11	9837 X	9837	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
										161	1	9280	2	Y	360		348	1		12																				
										396	9																													
FAITH-YANA																					WELL #: B 1H				RRCID -> 273790				COMPL. DATE 05/24/2012				TOTAL DEPTH 7129				PERF. 7580 - 14511			
06	6810 X	6018	-0-		-792		-0-			231	1	4821	2	N	876		879	0	1	8	4																			
07	7440 X	6003	-0-		-1437		-0-			2	4	964	9																											
08	7440 X	5162	-0-		-2278		-0-			241	1	4809	2	N	865		860	0	3	8	6																			
09	7200 X	4480	-0-		-2720		-0-			1	4	952	9																											
10	6541 X	4045	-0-		-2496		-0-			228	1	3992	2	N	855		853	0	1	8	7																			
11	6030 X	3884	-0-		-2146		-0-			1	4	941	9																											
										198	1	3662	2	N	564		566	0	1	8	4																			
										620	9																													
										188	1	3329	2	N	480		417	0	60	1	6																			
										528	9						1	8																						
										167	1	3318	2	N	363		362	0	2	8	5																			
										399	9																													
GATES 010 CHK-B 1286																					WELL #: B 4H				RRCID -> 274079				COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 8144				PERF. 8323 - 12971			
06	8340 X	7758	-0-		-582		-0-			7430	2	328	9	Y	298		389	1	1	8	37																			
07	9455 X	8540	-0-		-915		-0-			8056	2	484	9	Y	440		410	1	1	8	66																			
08	9455 X	9070	-0-		-385		-0-			8612	2	458	9	Y	416		451	1	1	8	30																			
09	9150 X	8023	-0-		-1127		-0-			7583	2	440	9	Y	400		339	1	1	8	90																			
10	9300 X	6851	-0-		-2449		-0-			6534	2	317	9	Y	288		328	1	1	8	49																			
11	8910 X	6809	-0-		-2101		-0-			6433	2	376	9	Y	342		200	1	2	8	189																			
GATES 010 CHK-B 1286																					WELL #: B 3H				RRCID -> 274082				COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 8107				PERF. 8179 - 12647			
06	11190 X	9381	-0-		-1809		-0-			8955	2	426	9	Y	387		486	1	2	8	57																			
07	11563 X	8585	-0-		-2978		-0-			8101	2	484	9	Y	440		420	1	1	8	76																			
08	11346 X	10568	-0-		-778		-0-			9995	2	573	9	Y	521		548	1	1	8	48																			
09	10380 X	9730	-0-		-650		-0-			9158	2	572	9	Y	520		439	1	1	8	128																			
10	10726 X	9739	-0-		-987		-0-			9208	2	531	9	Y	483		519	1	2	8	90																			
11	10380 X	8872	-0-		-1508		-0-			8340	2	532	9	Y	484		287	1	4	8	283																			
GATES 010 CHK-B 1286																					WELL #: B 1H				RRCID -> 274087				COMPL. DATE 05/04/2014				TOTAL DEPTH 8096				PERF. 8240 - 12339			
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
11	DLQ G-10	-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			
06	8064 X	8064	-0-		-0-		-0-			7705	2	359	9	Y	326		395	1	1	8	53																			
07	8686 X	8686	-0-		-0-		-0-			8173	2	513	9	Y	466		434	1	2	8	83																			
08	8029 X	5530	-0-		-2499		-0-			5277	2	253	9	Y	230		282	1			31																			
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																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
M	ALLOW 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
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	76	2	186	9	N	169	116	0	221
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	96	190	0	127
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	52	0	76
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

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
06	3420 X	2569	-0-	-851	-0-	295	1	1822	2	Y	411	410	0	3
						452	9							
07	3534 X	2923	-0-	-611	-0-	272	1	2231	2	Y	382	380	0	4
						420	9							
08	3534 X	2580	-0-	-954	-0-	270	1	1943	2	Y	334	334	0	4
						367	9							
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	4
						385	9					1	8	
11	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	248	1	1925	2	Y	235	235	0	3
						259	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
06	1470 X	1187	-0-	-283	-0-	246	1	702	2	Y	217	217	0	11
						239	9							
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	351	1	881	2	Y	226	224	0	12
						249	9					1	8	
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	338	1	1063	2	Y	205	204	0	13
						226	9							
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	14
						249	9					28	1	
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	349	1	1243	2	Y	166	165	0	14
						183	9					1	8	

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	181	1	2157	2	Y	478	479	0	3
						1	4	526	9					
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	246	1	2963	2	Y	508	506	0	3
						559	9							
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	222	1	2668	2	Y	541	540	0	3
						595	9					1	8	
09	3060 X	2341	-0-	-719	-0-	172	1	1635	2	Y	485	485	0	2
						534	9							
10	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	141	1	1653	2	Y	1382	1197	0	12
						1520	9					2	8	
11	3660 X	2664	-0-	-996	-0-	178	1	2049	2	Y	397	405	0	2
						437	9					2	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	22 1	4945 2	Y	856	862 0	1 8			7
						1 4	942 9							
07	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	13 1	4836 2	Y	874	870 0	3 8			8
						1 4	961 9							
08	7781 X	5316	-0-	-2465	-0-	7 1	4379 2	Y	845	843 0	1 8			9
						930 9								
09	7530 X	5391	-0-	-2139	-0-	6 1	4535 2	Y	773	774 0	1 8			7
						850 9								
10	7781 X	5012	-0-	-2769	-0-	6 1	4191 2	Y	741	644 0	93 1			10
						815 9				1 8				
11	5910 X	4398	-0-	-1512	-0-	5 1	3813 2	Y	527	527 0	3 8			7
						580 9								
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
06	3030 X	43	-0-	-2987	-0-	41 1	2 9	Y	2	2 0				2
07	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	269 1	1768 2	Y	455	451 0	1 8			5
						501 9								
08	DLQ G-10	2033	-0-	2033	4571	233 1	1363 2	Y	397	396 0				6
						437 9								
09	DLQ G-10	2064	-0-	2064	6635	225 1	1430 2	Y	372	372 0	1 8			5
						409 9								
10	9272 X	2637	-0-	-6635	-0-	249 1	1994 2	Y	358	311 0	45 1			6
						394 9				1 8				
11	2460 X	1028	-0-	-1432	-0-	159 1	602 2	Y	243	243 0	1 8			5
						267 9								
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
06	4860 X	3979	-0-	-881	-0-	233 1	2908 2	Y	761	764 0	1 8			4
						1 4	837 9							
07	4836 X	3941	-0-	-895	-0-	248 1	2886 2	Y	734	730 0	2 8			6
						807 9								
08	5704 X	3296	-0-	-2408	-0-	178 1	2298 2	Y	745	743 0	1 8			7
						820 9								
09	5520 X	4086	-0-	-1434	-0-	212 1	3075 2	Y	726	726 0	1 8			6
						799 9								
10	5704 X	4873	-0-	-831	-0-	249 1	3766 2	Y	780	678 0	98 1			9
						858 9				1 8				
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	184 1	2793 2	Y	622	621 0	3 8			7
						684 9								
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
06	6960 X	6384	-0-	-576	-0-	20 1	5506 2	Y	779	780 0	1 8			3
						1 4	857 9							
07	7161 X	5460	-0-	-1701	-0-	11 1	4703 2	Y	678	676 0	2 8			3
						746 9								
08	7223 X	4833	-0-	-2390	-0-	5 1	4142 2	Y	624	623 0	1 8			3
						686 9								
09	6990 X	4331	-0-	-2659	-0-	4 1	3701 2	Y	569	569 0	1 8			2
						626 9								
10	7223 X	6037	-0-	-1186	-0-	7 1	5107 2	Y	839	728 0	105 1			7
						923 9				1 8				
11	6390 X	5246	-0-	-1144	-0-	5 1	4636 2	Y	550	550 0	3 8			4
						605 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																																											
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: F 2H															RRCID -> 275233															COMPL. DATE 03/30/2012															TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																																																	
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-			453 1			2234 2			Y	468			469 0			1 8			1																																																	
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-			399 1			2064 2			Y	430			427 0			1 8			3																																																	
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-			473 9																																																																	
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-			466 1			2363 2			Y	507			506 0			1 8			3																																																	
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-			558 9																																																																	
11	3270 X	3161	-0-	-109	-0-	-0-			425 1			2841 2			Y	482			482 0			1 8			2																																																	
									530 9																																																																	
									390 1			3213 2			Y	523			454 0			65 1			5																																																	
									575 9										1 8																																																							
									319 1			2398 2			Y	404			404 0			2 8			3																																																	
									444 9																																																																	
FAITH-YANA															WELL #: F 2H															RRCID -> 275237															COMPL. DATE 07/17/2012															TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
06	3900 X	102	-0-	-3798	-0-	-0-			49 1			6 2			Y	43			45 0						-0-																																																	
07	4495 X	433	-0-	-4062	-0-	-0-			47 9															-0-																																																		
08	4495 X	2933	-0-	-1562	-0-	-0-			198 1			28 2			Y	188			187 0			1 8			-0-																																																	
09	4350 X	2529	-0-	-1821	-0-	-0-			207 9															1																																																		
10	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	-0-			338 1			2333 2			Y	238			237 0					1																																																		
11	2850 X	1698	-0-	-1152	-0-	-0-			262 9															1																																																		
									315 1			1933 2			Y	255			255 0						1																																																	
									281 9															1																																																		
									288 1			1476 2			Y	248			215 0			31 1			3																																																	
									273 9															3																																																		
									218 1			1258 2			Y	202			201 0			1 8			3																																																	
									222 9																																																																	
FAITH-YANA															WELL #: H 1H															RRCID -> 275238															COMPL. DATE 08/08/2012															TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																																		
FAITH-YANA															WELL #: B 2H															RRCID -> 275242															COMPL. DATE 06/25/2012															TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	-0-			237 1			5049 2			Y	754			755 0			1 8			4																																																	
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	-0-			1 4			829 9																																																														
08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	-0-			230 1			4731 2			Y	772			769 0			2 8			5																																																	
09	6120 X	3805	-0-	-2315	-0-	-0-			849 9																																																																	
10	6324 X	5741	-0-	-583	-0-	-0-			278 1			5505 2			Y	798			796 0			1 8			6																																																	
11	6450 X	2946	-0-	-3504	-0-	-0-			878 9																																																																	
									181 1			3180 2			Y	404			408 0			1 8			1																																																	
									444 9																																																																	
									230 1			4957 2			Y	504			438 0			63 1			3																																																	
									554 9										1 8																																																							
									141 1			2431 2			Y	340			341 0			2 8			-0-																																																	
									374 9																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
M	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
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	646 1	6349 2	1803 9	Y	1639	1636 0	3 8		9
07	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	636 1	6227 2	1221 9	Y	1110	1109 0	3 8		7
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	566 1	5945 2	1070 9	Y	973	971 0	1 8		8
09	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	525 1	5881 2	1111 9	Y	1010	1010 0	1 8		7
10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	536 1	5926 2	1077 9	Y	979	851 0	123 1		11
11	7290 X	5606	-0-	-1684	-0-	396 1	4416 2	794 9	Y	722	721 0	3 8		9
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
06	27450 X	22773	-0-	-4677	-0-	21521 2	1252 9	217 9	Y	1138	1109 1	1 8		66
07	28365 X	23975	-0-	-4390	-0-	22696 2	1279 9	638 2	Y	1163	1165 1	2 8		62
08	28365 X	24196	-0-	-4169	-0-	22884 2	1312 9	24 1	Y	1193	1220 1	1 8		34
09	24150 X	22820	-0-	-1330	-0-	21576 2	1244 9	15 9	Y	1131	1113 1	1 8		51
10	24955 X	23449	-0-	-1506	-0-	22147 2	1302 9	20 1	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
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
06	23760 X	2807	-0-	-20953	-0-	31 1	2559 2	217 9	Y	197	176 1	1 8		141
07	26846 X	656	-0-	-26190	-0-	638 2	18 9	24 1	Y	16	13 1	1 8		143
08	27869 X	2321	-0-	-25548	-0-	24 1	2282 2	15 9	Y	14	142 1			15
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-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
06	26910 X	23705	-0-	-3205	-0-	22108 2	1597 9	23157 2	Y	1452	1422 1	2 8		87
07	26567 X	24820	-0-	-1747	-0-	23157 2	1663 9	23437 2	Y	1512	1513 1	3 8		83
08	27218 X	25082	-0-	-2136	-0-	23437 2	1645 9	23317 2	Y	1495	1532 1	1 8		45
09	26340 X	24921	-0-	-1419	-0-	23317 2	1604 9	24686 2	Y	1458	1434 1	2 8		67
10	27218 X	26186	-0-	-1032	-0-	24686 2	1500 9	24521 X	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
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
06	22800 X	18898	-0-	-3902	-0-	17498 2	1400 9	18133 2	Y	1273	1193 1			118
07	23560 X	19390	-0-	-4170	-0-	18133 2	1257 9	16371 2	Y	1143	1119 1			142
08	23560 X	17614	-0-	-5946	-0-	16371 2	1243 9	17103 2	Y	1130	1184 1			88
09	20040 X	18405	-0-	-1635	-0-	17103 2	1302 9	16764 2	Y	1184	1171 1			101
10	19530 X	18112	-0-	-1418	-0-	16764 2	1348 9	15557 2	Y	1225	1212 1			114
11	18900 X	16818	-0-	-2082	-0-	15557 2	1261 9		Y	1146	934 1	1 8		325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	21570 X	1978	-0-	-19592	-0-	22 153	1 9	1803	2	Y	139	129 1		122
07	22971 X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	-0-	122 1		-0-
08	22971 X	13378	-0-	-9593	-0-	136 547	1 9	12695	2	Y	497	444 1		53
09	22230 X	17882	-0-	-4348	-0-	155 1122	1 9	16605	2	Y	1020	977 1	1 8	95
10	20770 X	15631	-0-	-5139	-0-	14816	2	815	9	Y	741	697 1	2 8	137
*11	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	157 911	1 9	14983	2	Y	828	519 1	1 8	445
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
06	27433 X	27433	-0-	-0-	-0-	26315	2	1118	9	Y	1016	991 1	1 8	66
07	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	34056	2	1367	9	Y	1243	1233 1	3 8	73
08	31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	30515	2	1439	9	Y	1308	1336 1	1 8	44
09	27420 X	23854	-0-	-3566	-0-	22608	2	1246	9	Y	1133	1118 1	1 8	58
10	32178 X	27809	-0-	-4369	-0-	26477	2	1332	9	Y	1211	1219 1	1 8	49
11	31140 X	24672	-0-	-6468	-0-	23476	2	1196	9	Y	1087	969 1	3 8	164
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
06	21870 X	21485	-0-	-385	-0-	20312	2	1173	9	Y	1066	1043 1	1 8	75
07	22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	21273	2	1340	9	Y	1218	1213 1	2 8	78
08	23498 X	22404	-0-	-1094	-0-	21118	2	1286	9	Y	1169	1200 1	1 8	46
09	22740 X	19821	-0-	-2919	-0-	18692	2	1129	9	Y	1026	1012 1	1 8	59
10	23498 X	19393	-0-	-4105	-0-	18182	2	1211	9	Y	1101	1108 1	1 8	51
11	21870 X	16098	-0-	-5772	-0-	15116	2	982	9	Y	893	801 1	2 8	141
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
06	22170 X	19341	-0-	-2829	-0-	17751	2	1590	9	Y	1445	1356 1		142
07	22909 X	18909	-0-	-4000	-0-	17509	2	1400	9	Y	1273	1250 1	1 8	164
08	22909 X	19883	-0-	-3026	-0-	18224	2	1659	9	Y	1508	1552 1		120
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	1 8	379
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
06	12000 X	6252	-0-	-5748	-0-	68 492	1 9	5692	2	Y	447	473 1		73
07	9889 X	6605	-0-	-3284	-0-	75 534	1 9	5996	2	Y	485	480 1		78
08	9889 X	7495	-0-	-2394	-0-	76 645	1 9	6774	2	Y	586	594 1		70
09	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	79 629	1 9	6670	2	Y	572	592 1		50
10	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	83 629	1 9	6927	2	Y	572	571 1		51
11	7260 X	7032	-0-	-228	-0-	60 546	1 9	6426	2	Y	496	455 1		92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
M O	ALLOW 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
06	18840 X	1074	-0-	-17766	-0-	12 81	1 9	981	2	Y	74	61	1		46
07	19468 X	5728	-0-	-13740	-0-	5605	2	123	9	Y	112	13	1		145
08	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	243	1	22753	2	Y	1004	1025	1		124
09	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	1104 150	9 1	15990	2	Y	962	986	1	2 8	98
10	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	1058 18062	9 2	872	9	Y	793	741	1	2 8	148
*11	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	233 1004	1 9	22252	2	Y	913	569	1	1 8	491
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082															
06	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	104 724	1 9	8693	2	Y	658	695	1		122
07	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	101 673	1 9	8124	2	Y	612	621	1		113
08	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	109 813	1 9	9664	2	Y	739	751	1		101
09	9690 X	9093	-0-	-597	-0-	98 679	1 9	8316	2	Y	617	652	1	1 8	65
10	10013 X	8067	-0-	-1946	-0-	88 602	1 9	7377	2	Y	547	553	1		59
11	10230 X	6122	-0-	-4108	-0-	52 449	1 9	5621	2	Y	408	381	1		86
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028															
06	11010 X	9135	-0-	-1875	-0-	101 653	1 9	8381	2	Y	594	644	1		114
07	11501 X	9178	-0-	-2323	-0-	105 669	1 9	8404	2	Y	608	609	1		113
08	11501 X	9567	-0-	-1934	-0-	99 716	1 9	8752	2	Y	651	672	1		92
09	11130 X	9732	-0-	-1398	-0-	105 719	1 9	8908	2	Y	654	676	1	1 8	69
10	10819 X	9354	-0-	-1465	-0-	102 664	1 9	8588	2	Y	604	608	1		65
11	9270 X	7987	-0-	-1283	-0-	69 568	1 9	7350	2	Y	516	474	1	1 8	106
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998															
06	11880 X	10603	-0-	-1277	-0-	117 747	1 9	9739	2	Y	679	717	1	1 8	119
07	12276 X	10583	-0-	-1693	-0-	122 725	1 9	9736	2	Y	659	663	1	1 8	114
08	12276 X	11438	-0-	-838	-0-	119 779	1 9	10540	2	Y	708	731	1		91
09	11700 X	9892	-0-	-1808	-0-	107 686	1 9	9099	2	Y	624	655	1	1 8	59
10	11315 X	10149	-0-	-1166	-0-	111 694	1 9	9344	2	Y	631	630	1		60
11	11070 X	9227	-0-	-1843	-0-	79 628	1 9	8520	2	Y	571	522	1	1 8	108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS				//CONT.// 12018 200 147699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	A 1H	RRCID ->	275494	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7971	PERF.	8371	-	15266	
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
06	22500 X	18645	-0-	-3855	-0-		168 1309	1 9	17168	2	Y	1190	1161	1	1	8	206
07	23250 X	19085	-0-	-4165	-0-		190 1114	1 9	17781	2	Y	1013	1006	1	1	8	212
08	23250 X	13625	-0-	-9625	-0-		135 877	1 9	12613	2	Y	797	902	1			107
09	18660 X	14550	-0-	-4110	-0-		147 944	1 9	13459	2	Y	858	853	1	1	8	111
10	19282 X	10809	-0-	-8473	-0-		117 717	1 9	9975	2	Y	652	629	1			134
11	18660 X	16637	-0-	-2023	-0-		177 1112	1 9	15348	2	Y	1011	790	1	1	8	354
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	E 2H	RRCID ->	275497	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8547	-	13165
06	8880 X	7981	-0-	-899	-0-		206 519	1 9	7256	2	Y	472	544	1			129
07	9331 X	8600	-0-	-731	-0-		220 688	1 9	7692	2	Y	625	661	1			93
08	9331 X	7851	-0-	-1480	-0-		211 514	1 9	7126	2	Y	467	478	1			82
09	9030 X	7968	-0-	-1062	-0-		7354	2	614	9	Y	558	538	1			102
10	8804 X	7939	-0-	-865	-0-		7327	2	612	9	Y	556	592	1			66
11	8310 X	7271	-0-	-1039	-0-		6706	2	565	9	Y	514	261	1			319
PGE BROWNE					WELL #:	H 1H	RRCID ->	275501	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7838	PERF.	8267	-	14700
06	16980 X	15993	-0-	-987	-0-		273 1088	1 9	14632	2	Y	989	987	1	1	8	108
07	19375 X	15495	-0-	-3880	-0-		273 980	1 9	14242	2	Y	891	905	1	3	8	91
08	19375 X	15704	-0-	-3671	-0-		253 1066	1 9	14385	2	Y	969	970	1	1	8	89
09	18750 X	14102	-0-	-4648	-0-		253 968	1 9	12881	2	Y	880	869	1	1	8	99
10	16988 X	14955	-0-	-2033	-0-		222 1065	1 9	13668	2	Y	968	932	1	1	8	134
*11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-		284 1119	1 9	14640	2	Y	1017	913	1	3	8	235
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	E 3H	RRCID ->	275503	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8171	PERF.	8419	-	13010
06	8490 X	8175	-0-	-315	-0-		211 527	1 9	7437	2	Y	479	522	1			121
07	8773 X	8284	-0-	-489	-0-		211 670	1 9	7403	2	Y	609	643	1			87
08	8184 X	8136	-0-	-48	-0-		217 613	1 9	7306	2	Y	557	553	1			91
09	8190 X	7551	-0-	-639	-0-		6962	2	589	9	Y	535	529	1			97
10	8463 X	7569	-0-	-894	-0-		6966	2	603	9	Y	548	584	1			61
11	8190 X	6564	-0-	-1626	-0-		6038	2	526	9	Y	478	245	1			29

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
06	8670 X	6002	-0-	-2668	-0-	89	1	5375	2	Y	489	477	1	130
07	8959 X	6231	-0-	-2728	-0-	538	9	5549	2	Y	537	472	1	194
08	8959 X	6961	-0-	-1998	-0-	91	1	6250	2	Y	553	664	1	83
09	7860 X	7062	-0-	-798	-0-	591	9	6439	2	Y	469	471	1	81
10	7254 X	7126	-0-	-128	-0-	103	1	6468	2	Y	500	466	1	115
*11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	608	9	6278	2	Y	496	425	1	185
						107	1							
						516	9							
						108	1							
						550	9							
						108	1							
						546	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
06	15450 X	13866	-0-	-1584	-0-	210	1	12717	2	Y	854	829	1	213
07	15965 X	14236	-0-	-1729	-0-	939	9	13175	2	Y	768	702	1	277
08	14663 X	13341	-0-	-1322	-0-	216	1	12220	2	Y	835	999	1	113
09	13860 X	12635	-0-	-1225	-0-	845	9	11605	2	Y	761	756	1	117
10	14322 X	13295	-0-	-1027	-0-	202	1	12144	2	Y	862	797	1	182
11	13860 X	12491	-0-	-1369	-0-	919	9	11379	2	Y	833	716	1	298
						193	1							
						837	9							
						203	1							
						948	9							
						196	1							
						916	9							
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
06	16980 X	13355	-0-	-3625	-0-	118	1	12122	2	Y	1014	997	1	193
07	17546 X	14223	-0-	-3323	-0-	1115	9	12976	2	Y	1007	976	1	224
08	17112 X	13561	-0-	-3551	-0-	139	1	12364	2	Y	967	1047	1	143
09	14340 X	12019	-0-	-2321	-0-	1108	9	11005	2	Y	813	828	1	128
10	14229 X	12522	-0-	-1707	-0-	133	1	11411	2	Y	888	818	1	197
11	13770 X	12437	-0-	-1333	-0-	1064	9	11318	2	Y	899	743	1	352
						120	1							
						894	9							
						134	1							
						977	9							
						130	1							
						989	9							
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
06	12930 X	11651	-0-	-1279	-0-	104	1	10703	2	Y	767	761	1	136
07	13299 X	7526	-0-	-5773	-0-	844	9	6881	2	Y	519	541	1	114
08	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	74	1	12570	2	Y	979	973	1	120
09	12870 X	12238	-0-	-632	-0-	571	9	11200	2	Y	832	837	1	115
10	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	135	1	12957	2	Y	1009	918	1	205
11	13350 X	7319	-0-	-6031	-0-	1077	9	6717	2	Y	476	468	1	213
						123	1							
						915	9							
						152	1							
						1110	9							
						78	1							
						524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200					NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 147699																			
PGE BROWNE												WELL #: H 2H					RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	243	1	13129	2	Y	1073	1067	1	1	8	124															
07	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	1180	9	14063	2	Y	1025	1035	1	3	8	111															
08	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	268	1	14798	2	Y	1040	1048	1	1	8	102															
09	15270 X	14011	-0-	-1259	-0-	1128	9	12743	2	Y	926	916	1	1	8	111															
10	15779 X	14280	-0-	-1499	-0-	259	1	13066	2	Y	910	887	1	1	8	133															
11	15690 X	13498	-0-	-2192	-0-	1144	9	12263	2	Y	906	820	1	3	8	216															
						249	1																								
						1019	9																								
						213	1																								
						1001	9																								
						238	1																								
						997	9																								
FAITH-YANA																															
WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																															
06	3120 X	1909	-0-	-1211	-0-	12	1	1413	2	Y	440	442	0	1	8	2															
07	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	484	9	2333	2	Y	439	438	0	1	8	2															
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	7	1	2680	2	Y	524	523	0	1	8	2															
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	483	9	2538	2	Y	520	520	0	1	8	1															
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	5	1	2676	2	Y	554	481	0	69	1	4															
11	3150 X	2531	-0-	-619	-0-	576	9	2077	2	Y	409	409	0	2	8	2															
						4	1																								
						572	9																								
						5	1																								
						609	9																								
						4	1																								
						450	9																								
FAITH-SANDY																															
WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538																															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183															
08	14B2 EXT	467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					183															
09	14B2 EXT	1418	-0-	1418	1885	1074	2	344	9	Y	313	337	1			159															
10	14B2 EXT	2710	-0-	2710	4595	2225	2	485	9	Y	441	344	1			256															
*11	9113 X	4518	-0-	-4595	-0-	3863	2	655	9	Y	595	717	1			134															
FAITH-SANDY																															
WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947																															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113															
11	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																															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-SANDY															
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		147699											
		WELL #:		A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH		6042 PERF. 6862 - 14438			
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 BALANCE											
06	9150	X	9148	-0-	-2	-0-	8107	2	1041	9	Y	946	917	1	298
07	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	8267	2	1078	9	Y	980	1089	1	189
08	9734	X	9025	-0-	-709	-0-	9013	2	1012	9	Y	920	897	1	212
09	9420	X	7758	-0-	-1662	-0-	6894	2	864	9	Y	785	728	1	269
10	9641	X	8904	-0-	-737	-0-	8039	2	865	9	Y	786	727	1	328
11	9150	X	5450	-0-	-3700	-0-	4786	2	664	9	Y	604	716	1	216
		MARTIN DIM		WELL #:		A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH		6155 PERF. 6652 - 11299	
06	870	N	259	-0-	-611	-0-	259	2		N	-0-				327
07	2821	N	1223	-0-	-1598	-0-	950	2	273	9	N	248	181	1	394
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1781	2	381	9	N	346	359	1	381
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1925	2	297	9	N	270	362	1	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
		MARTIN UNIT A DIM		WELL #:		1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH		6478 PERF. 6718 - 11092	
06	3870	X	3045	-0-	-825	-0-	2764	2	281	9	N	255	371	1	136
07	3999	X	2736	-0-	-1263	-0-	2569	2	167	9	N	152			288
08	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	2854	2	158	9	N	144	178	1	254
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3138	2	282	9	N	256	360	1	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
		MARTIN UNIT C DIM		WELL #:		1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH		6319 PERF. 6741 - 11671	
06	2880	X	1202	-0-	-1678	-0-	1047	2	155	9	N	141	186	1	279
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			279
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			279
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3476	2	583	9	N	530	548	1	261
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2426	2	276	9	N	251	177	1	335
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			335
		ABEL DIM		WELL #:		A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH		6136 PERF. 6561 - 13255	
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	489	2	705	9	N	641	534	1	220
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	450	2	217	9	N	197	178	1	239
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	9	N	156	182	1	213
09	1200	N	403	-0-	-797	-0-	66	2	337	9	N	306	359	1	160
10	682	N	378	-0-	-304	-0-	14	2	364	9	N	331	363	1	128
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	118	2	397	9	N	361	361	1	128
		FAITH-YANA B UNIT		WELL #:		C 1H		RRCID -> 275939		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH		7366 PERF. 7564 - 14194	
06	5700	X	1486	-0-	-4214	-0-	390	1	859	2	Y	215	215	0	1
							237	9							
07	2542	X	623	-0-	-1919	-0-	350	1	32	2	Y	219	218	0	1
							241	9							
08	1519	X	1271	-0-	-248	-0-	291	1	676	2	Y	276	276	0	1
							304	9							
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	343	1	1041	2	Y	219	219	0	1
							241	9							
10	1550	X	1162	-0-	-388	-0-	300	1	677	2	Y	168	147	0	1
							185	9							
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	305	1	2223	2	Y	163	162	0	1
							179	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	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	
06	7140 X	5688	-0-	-1452	-0-	366 1	4224 2	Y	997	1002	0	2 8	7	
						1 4	1097 9							
07	7378 X	7243	-0-	-135	-0-	534 1	5324 2	Y	1258	1252	0	4 8	9	
						1 4	1384 9							
08	7688 X	7091	-0-	-597	-0-	482 1	5197 2	Y	1283	1279	0	1 8	12	
						1 4	1411 9							
09	7440 X	7214	-0-	-226	-0-	477 1	5365 2	Y	1247	1247	0	2 8	10	
						1372 9								
10	7688 X	7301	-0-	-387	-0-	500 1	5474 2	Y	1206	1049	0	151 1	14	
						1327 9				2 8				
11	7020 X	5371	-0-	-1649	-0-	382 1	4032 2	Y	870	869	0	4 8	11	
						957 9								
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
06	5760 X	2144	-0-	-3616	-0-	295 1	1486 2	Y	330	329	0	1 8	3	
						363 9								
07	5952 X	753	-0-	-5199	-0-	282 1	55 2	Y	378	375	0	1 8	5	
						416 9								
08	5952 X	3285	-0-	-2667	-0-	470 1	2402 2	Y	375	374	0		6	
						413 9								
09	2130 X	1719	-0-	-411	-0-	426 1	904 2	Y	354	355	0		5	
						389 9								
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	391 1	1859 2	Y	561	487	0	70 1	8	
						617 9				1 8				
11	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	370 1	1975 2	Y	345	346	0	2 8	5	
						380 9								
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
06	9000 X	3699	-0-	-5301	-0-	365 1	2186 2	Y	1043	1046	0	2 8	6	
						1 4	1147 9							
07	7626 X	7597	-0-	-29	-0-	695 1	5607 2	Y	1176	1171	0	4 8	7	
						1 4	1294 9							
08	7626 X	5868	-0-	-1758	-0-	512 1	4358 2	Y	906	906	0	1 8	6	
						1 4	997 9							
09	7380 X	6220	-0-	-1160	-0-	489 1	4520 2	Y	1101	1099	0	1 8	7	
						1211 9								
10	7595 X	7538	-0-	-57	-0-	712 1	5320 2	Y	1369	1188	0	171 1	15	
						1506 9				2 8				
11	7350 X	4697	-0-	-2653	-0-	473 1	3199 2	Y	932	931	0	4 8	12	
						1025 9								
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
06	3000 N	5784	-0-	2784	7112	587 1	4023 2	Y	1066	1069	0	2 8	7	
						1 4	1173 9							
07	12131 X	5019	-0-	-7112	-0-	610 1	3489 2	Y	835	834	0	3 8	5	
						1 4	919 9							
08	8711 X	3948	-0-	-4763	-0-	528 1	2704 2	Y	651	651	0	1 8	4	
						716 9								
09	8430 X	4682	-0-	-3748	-0-	500 1	3269 2	Y	830	828	0	1 8	5	
						913 9								
10	7440 X	5336	-0-	-2104	-0-	525 1	3835 2	Y	887	771	0	112 1	8	
						976 9				1 8				
11	5790 X	2968	-0-	-2822	-0-	318 1	1933 2	Y	652	652	0	3 8	5	
						717 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
BRADBERRY UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276206	COMPL.	DATE 01/14/2013	TOTAL	DEPTH	6249	PERF.	6864	-	13050	
M	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
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11		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	
06	2610	X		2357	-0-	-253	-0-	2126	2	231	9	N	210	182	1	1 8	184
07	2604	X		2017	-0-	-587	-0-	1806	2	211	9	N	192	178	1		198
08	2728	X		2233	-0-	-495	-0-	2043	2	190	9	N	173	177	1		194
09	2640	X		2372	-0-	-268	-0-	2164	2	208	9	N	189	179	1		204
10	2728	X		1905	-0-	-823	-0-	1744	2	161	9	N	146	179	1		171
11	2370	X		823	-0-	-1547	-0-	775	2	48	9	N	44				215
NHL UNIT C DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276217	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6533	-	13328	
06	1680	N		1641	-0-	-39	-0-	1513	2	128	9	N	116				256
07	1883	N		1883	-0-	-0-	-0-	1704	2	179	9	N	163	353	1		66
08	2023	N		2023	-0-	-0-	-0-	1834	2	189	9	N	172				238
09	1862	N		1862	-0-	-0-	-0-	1693	2	169	9	N	154	179	1		213
10	1993	N		1993	-0-	-0-	-0-	1819	2	174	9	N	158	177	1		194
*11	2495	N		2495	-0-	-0-	-0-	2296	2	199	9	N	181	179	1		196
FAITH SAN PEDRO T UNIT				WELL #:	E 1H	RRCID ->	276274	COMPL.	DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH	6606	PERF.	6756	-	13782	
06	12210	X		3536	-0-	-8674	-0-	10	1	3065	2	Y	418	420	0	1 8	3
								1	4	460	9						
07	12617	X		5803	-0-	-6814	-0-	9	1	5145	2	Y	590	587	0	2 8	4
								649	9								
08	12617	X		7319	-0-	-5298	-0-	7	1	6286	2	Y	932	928	0	1 8	7
								1	4	1025	9						
09	9570	X		8080	-0-	-1490	-0-	6	1	7214	2	Y	782	783	0	1 8	5
								860	9								
10	7873	X		7873	-0-	-0-	-0-	6	1	7066	2	Y	728	633	0	92 1	7
								801	9					1	8		
11	7080	X		6295	-0-	-785	-0-	6	1	5566	2	Y	657	655	0	3 8	6
								723	9								
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	L 2H	RRCID ->	276276	COMPL.	DATE 04/07/2012	TOTAL	DEPTH	6413	PERF.	6665	-	12321	
06	1200	X		520	-0-	-680	-0-	302	1	218	9	Y	198	200	0		134
07	1798	N		1733	-0-	-65	-0-	564	1	904	2	Y	241	173	0	1 8	201
								265	9								
08	2081	N		2081	-0-	-0-	-0-	486	1	1298	2	Y	270	329	0		142
								297	9								
09	1975	N		1975	-0-	-0-	-0-	437	1	1347	2	Y	174	6	0		310
								191	9								
10	2244	N		2244	-0-	-0-	-0-	413	1	1557	2	Y	249	345	0	49 1	164
								274	9					1	8		
11	2010	N		1638	-0-	-372	-0-	312	1	1161	2	Y	150	4	0		310
								165	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	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																											
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-		394 186 9	246 2	Y			169	169 0				4																											
07	527 X	369	-0-	-158	-0-		321 42 9	6 2	Y			38	39 0				3																											
08	837 X	395	-0-	-442	-0-		368 25 9	2 2	Y			23	23 0				3																											
09	840 X	297	-0-	-543	-0-		285 11 9	1 2	Y			10	10 0				3																											
10	868 X	279	-0-	-589	-0-		264 14 9	1 2	Y			13	11 0	2 1			3																											
*11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-		276 2 9	1421 2	Y			2	2 0				3																											
FAITH-TORO																		WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871																										
06	10440 X	4320	-0-	-6120	-0-		326 1 4	3301 2 9	Y			629	631 0	1 8			1																											
07	10230 X	4552	-0-	-5678	-0-		344 648 9	3560 2	Y			589	586 0	2 8			2																											
08	10230 X	5059	-0-	-5171	-0-		384 755 9	3920 2	Y			686	684 0	1 8			3																											
09	5340 X	5132	-0-	-208	-0-		389 640 9	4103 2	Y			582	582 0	1 8			2																											
10	4929 X	4782	-0-	-147	-0-		369 633 9	3780 2	Y			575	500 0 1 8	72 1			4																											
11	4890 X	3409	-0-	-1481	-0-		273 504 9	2632 2	Y			458	458 0	2 8			2																											
FAITH-SAN PEDRO																		WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923																										
06	7140 X	4284	-0-	-2856	-0-		10 2 4	3776 2 9	Y			451	453 0	1 8			6																											
07	7378 X	4391	-0-	-2987	-0-		9 593 9	3789 2	Y			539	537 0	2 8			6																											
08	8153 X	6553	-0-	-1600	-0-		7 867 9	5679 2	Y			788	784 0	1 8			9																											
09	7890 X	7099	-0-	-791	-0-		6 813 9	6280 2	Y			739	739 0	1 8			8																											
10	8153 X	6591	-0-	-1562	-0-		5 626 9	5960 2	Y			569	495 0 1 8	71 1			10																											
11	6330 X	3998	-0-	-2332	-0-		4 560 9	3434 2	Y			509	507 0	2 8			10																											
FAITH TORO J UNIT DIM																		WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527																										
06	5430 X	4410	-0-	-1020	-0-		331 1 4	3455 2 9	Y			566	568 0	1 8			5																											
07	6603 X	5582	-0-	-1021	-0-		384 637 9	4561 2	Y			579	577 0	2 8			5																											
08	6603 X	4054	-0-	-2549	-0-		284 582 9	3188 2	Y			529	528 0	1 8			5																											
09	5700 X	4490	-0-	-1210	-0-		314 603 9	3573 2	Y			548	548 0	1 8			4																											
10	5580 X	4865	-0-	-715	-0-		344 613 9	3908 2	Y			557	484 0 1 8	69 1			7																											
11	5400 X	3276	-0-	-2124	-0-		236 451 9	2589 2	Y			410	409 0	2 8			6																											

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 CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	383 1	5158 2	1 4	Y	490	490 0	1 8		-0-
07	6107 X	5724	-0-	-383	-0-	406 1	4784 2	534 9	Y	485	484 0	1 8		-0-
08	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	399 1	5040 2	490 9	Y	445	445 0			-0-
09	6090 X	5559	-0-	-531	-0-	369 1	4728 2	462 9	Y	420	419 0	1 8		-0-
10	6293 X	5077	-0-	-1216	-0-	337 1	4293 2	447 9	Y	406	353 0	51 1		1
11	6090 X	3547	-0-	-2543	-0-	233 1	2981 2	333 9	Y	303	303 0	1 8		-0-
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
06	19740 X	13391	-0-	-6349	-0-	93 1	12573 2	725 9	Y	659	674 1			38
07	20398 X	17141	-0-	-3257	-0-	121 1	16000 2	1020 9	Y	927	865 1	3 8		97
08	20398 X	15292	-0-	-5106	-0-	109 1	14225 2	958 9	Y	871	865 1	2 8		101
09	17280 X	13286	-0-	-3994	-0-	90 1	12295 2	901 9	Y	819	844 1			76
10	17143 X	14026	-0-	-3117	-0-	90 1	13000 2	936 9	Y	851	825 1	1 8		101
11	16590 X	13296	-0-	-3294	-0-	76 1	12273 2	947 9	Y	861	797 1	1 8		164
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
06	15720 X	14071	-0-	-1649	-0-	95 1	13033 2	943 9	Y	857	854 1	1 8		53
07	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	131 1	17359 2	959 9	Y	872	826 1	2 8		97
08	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	134 1	17480 2	1062 9	Y	965	944 1	2 8		116
09	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	105 1	14250 2	1015 9	Y	923	948 1			91
10	18445 X	14150	-0-	-4295	-0-	92 1	13152 2	906 9	Y	824	810 1	1 8		104
11	18060 X	12147	-0-	-5913	-0-	70 1	11264 2	813 9	Y	739	694 1	1 8		148
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
06	14310 X	9070	-0-	-5240	-0-	61 1	8404 2	605 9	Y	550	560 1			42
07	14787 X	11169	-0-	-3618	-0-	78 1	10363 2	728 9	Y	662	623 1	1 8		80
08	14787 X	10932	-0-	-3855	-0-	78 1	10175 2	679 9	Y	617	614 1			83
09	11880 X	11758	-0-	-122	-0-	80 1	10883 2	795 9	Y	723	728 1			78
10	12276 X	10764	-0-	-1512	-0-	70 1	10025 2	669 9	Y	608	600 1			86
11	10800 X	10112	-0-	-688	-0-	57 1	9306 2	749 9	Y	681	624 1			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	14280 X	11491	-0-	-2789	-0-	77 1	10605	2	Y		735	738	1	43
07	14756 X	133	-0-	-14623	-0-	809 9								
08	14756 X	180	-0-	-14576	-0-	1 1	132	2	Y		-0-	43	1	-0-
09	13560 X	7046	-0-	-6514	-0-	2 1	178	2	Y		-0-			-0-
						47 1	6452	2	Y		497	453	1	44
10	14012 X	9087	-0-	-4925	-0-	547 9								
						58 1	8325	2	Y		640	605	1	78
*11	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	704 9								
						66 1	10696	2	Y		783	709	1	151
						861 9								
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
06	12150 X	10569	-0-	-1581	-0-	69 1	9581	2	Y		835	823	1	54
07	12555 X	11367	-0-	-1188	-0-	919 9								
08	12555 X	12269	-0-	-286	-0-	77 1	10377	2	Y		830	787	1	95
09	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	913 9								
10	11377 X	9698	-0-	-1679	-0-	85 1	11241	2	Y		857	844	1	108
11	11880 X	9235	-0-	-2645	-0-	943 9								
						73 1	9987	2	Y		837	858	1	87
						921 9								
						60 1	8740	2	Y		816	796	1	106
						898 9								
						51 1	8425	2	Y		690	653	1	142
						759 9								
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
06	9630 X	9172	-0-	-458	-0-	154 1	8288	2	Y		664	658	1	80
07	19530 X	8881	-0-	-10649	-0-	730 9								
08	19530 X	7031	-0-	-12499	-0-	154 1	8071	2	Y		596	606	1	68
09	10770 X	8915	-0-	-1855	-0-	656 9								
10	9486 X	8987	-0-	-499	-0-	111 1	6355	2	Y		514	527	1	55
11	9180 X	9036	-0-	-144	-0-	565 9								
						157 1	8037	2	Y		655	630	1	79
						721 9								
						132 1	8158	2	Y		634	616	1	96
						697 9								
						158 1	8164	2	Y		649	585	1	158
						714 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
06	4290 X	3179	-0-	-1111	-0-	7 1	2882	2	Y		264	268	0	7
07	4061 X	3263	-0-	-798	-0-	290 9								
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	8 1	2707	2	Y		498	495	0	9
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	548 9								
10	3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	4 1	3778	2	Y		448	447	0	10
11	4140 X	2840	-0-	-1300	-0-	493 9								
						4 1	3770	2	Y		443	444	0	8
						487 9								
						2 1	2476	2	Y		258	225	0	9
						284 9								
						3 1	2521	2	Y		287	285	0	10
						316 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	377	1	4948	2	Y	355	356	0	1 8 5
07	6944 X	5606	-0-	-1338	-0-	391	9	421	1	Y	351	350	0	1 8 5
08	6944 X	5007	-0-	-1937	-0-	386	9	396	1	Y	280	280	0	5
09	6720 X	5178	-0-	-1542	-0-	308	9	382	1	Y	322	322	0	5
10	6758 X	5785	-0-	-973	-0-	354	9	456	1	Y	266	231	0	33 1 7
11	5730 X	4709	-0-	-1021	-0-	293	9	383	1	Y	200	200	0	1 8 6
						220	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
06	7170 X	5972	-0-	-1198	-0-	390	1	4412	2	Y	1063	1065	0	2 8 1
07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1	4	1169	9	Y	1104	1100	0	3 8 2
08	5766 X	5431	-0-	-335	-0-	365	1	3997	2	Y	1160	1156	0	1 8 5
09	5970 X	5447	-0-	-523	-0-	1	4	1214	9	Y	979	981	0	1 8 2
10	6169 X	5875	-0-	-294	-0-	306	1	3848	2	Y	1006	875	0	126 1 6
11	5970 X	4439	-0-	-1531	-0-	1	4	1276	9	Y	781	779	0	4 8 4
						314	1	4056	2	Y				
						1077	9							
						354	1	4414	2	Y				
						1107	9							
						281	1	3299	2	Y				
						859	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
06	3270 X	2269	-0-	-1001	-0-	265	1	1722	2	Y	256	256	0	3
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	282	9	275	1	Y	307	305	0	1 8 4
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	338	9	267	1	Y	362	360	0	6
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	398	9	292	1	Y	275	276	0	5
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	276	1	2041	2	Y	466	404	0	58 1 8
11	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	303	9	513	9	Y	316	316	0	2 8 6
						178	1	987	2	Y				
						348	9							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
06	2040 X	323	-0-	-1717	-0-	4	1	134	2	Y	168	169	0	4
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	185	9	36	2	Y	244	243	0	1 8 4
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	2	Y	350	348	0	6
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	268	9	3	1	Y	465	464	0	1 8 6
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	385	9	4	1	Y	830	720	0	104 1 11
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	512	9	7	1	Y	307	311	0	1 8 6
						913	9							
						3	1	274	2	Y				
						338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
M	ALLOW 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
06	7620 X	4103	-0-	-3517	-0-	9 1	3719 2	Y	341	345 0	1 8			4
07	10385 X	3675	-0-	-6710	-0-	375 9	3033 2	Y	575	572 0	2 8			5
08	10385 X	7180	-0-	-3205	-0-	633 9	6549 2	Y	569	567 0	1 8			6
09	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5 1	5566 2	Y	494	494 0	1 8			5
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	626 9	5057 2	Y	433	377 0	54 1			6
11	6960 X	2376	-0-	-4584	-0-	4 1	2117 2	Y	234	235 0	1 8			4
						543 9								
						3 1								
						476 9								
						2 1								
						257 9								
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	288 1	3329 2	Y	373	548 1	2 8			113
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	410 9	3647 2	Y	360	364 1	1 8			108
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	311 1	3903 2	Y	351	364 1				95
09	4260 X	3464	-0-	-796	-0-	396 9	2847 2	Y	330	351 1				74
10	4402 X	3907	-0-	-495	-0-	309 1	3271 2	Y	329	182 1	1 8			220
11	4440 X	2865	-0-	-1575	-0-	386 9	2379 2	Y	261	353 1	1 8			127
						254 1								
						363 9								
						274 1								
						362 9								
						199 1								
						287 9								
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	538 2	378 9	N	344	357 1	1 8			236
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	782 2	360 9	N	327	347 1	2 8			214
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	857 2	404 9	N	367	358 1	2 8			221
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
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
06	1590 X	1125	-0-	-465	-0-	187 1	819 2	Y	108	110 0				-0-
07	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	119 9	1341 2	Y	180	178 0	1 8			1
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	195 1	2995 2	Y	179	179 0				1
09	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	198 9	913 2	Y	95	95 0				1
10	1736 X	1488	-0-	-248	-0-	236 1	1147 2	Y	81	70 0	10 1			2
11	3330 X	246	-0-	-3084	-0-	197 9	8 2	Y	77	77 0				2
						228 1								
						105 9								
						252 1								
						89 9								
						153 1								
						85 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
M	ALLOW 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
06	1620 X	273	-0-	-1347	-0-	147 1	13 2	Y	103	104 0				2
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	113 9	3272 2	Y	518	514 0	2 8			4
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	232 1	570 9	Y	454	453 0				5
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	199 1	1348 2	Y	422	422 0	1 8			4
10	4061 X	3581	-0-	-480	-0-	499 9	2837 2	Y	437	380 0	54 1			6
11	3930 X	2627	-0-	-1303	-0-	232 1	2873 2	Y	289	289 0	1 8			5
						464 9								
						227 1								
						481 9								
						154 1								
						318 9								
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
06	7260 X	2111	-0-	-5149	-0-	11 1	1667 2	Y	394	396 0	1 8			3
07	7750 X	5750	-0-	-2000	-0-	433 9	4883 2	Y	777	773 0	2 8			5
08	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	10 1	855 9	Y	1223	1217 0	1 8			10
09	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	2 4	7212 2	Y	1067	1068 0	1 8			8
10	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	10 1	1345 9	Y	776	676 0	98 1			9
11	8280 X	5810	-0-	-2470	-0-	1 4	7981 2	Y	950	944 0	5 8			10
						8 1								
						1174 9								
						6 1	6714 2	Y						
						854 9								
						8 1	4757 2	Y						
						1045 9								
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
06	7110 X	6133	-0-	-977	-0-	332 1	5288 2	Y	466	466 0	1 8			1
07	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	513 9	5497 2	Y	495	493 0	1 8			2
08	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	343 1	6491 2	Y	437	436 0				3
09	6330 X	5741	-0-	-589	-0-	545 9	4936 2	Y	455	454 0	1 8			3
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	338 1	5879 2	Y	488	424 0	61 1			5
11	7080 X	4746	-0-	-2334	-0-	481 9	4073 2	Y	385	384 0	2 8			4
						304 1								
						501 9								
						308 1								
						537 9								
						249 1								
						424 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5190 X	2633	-0-	-2557	-0-	238 1	2080 2	Y		286	288 0			4
07	5363 X	1253	-0-	-4110	-0-	315 9	831 2	Y		203	203 0	1 8		3
08	5363 X	1714	-0-	-3649	-0-	199 1	1232 2	Y		242	241 0			4
09	3840 X	2484	-0-	-1356	-0-	223 9	1915 2	Y		286	286 0			4
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	216 1	4088 2	Y		368	319 0	46 1		6
11	2640 X	2338	-0-	-302	-0-	266 9	1845 2	Y		253	253 0	1 8		5
						254 1								
						315 9								
						298 1								
						405 9								
						215 1								
						278 9								
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
06	4380 X	4081	-0-	-299	-0-	235 1	3216 2	Y		572	573 0	1 8		1
07	4526 X	4306	-0-	-220	-0-	1 4	629 9							
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	236 1	3435 2	Y		577	574 0	2 8		2
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	635 9	3710 2	Y		612	610 0	1 8		3
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	237 1	5063 2	Y		631	631 0	1 8		2
11	4470 X	3747	-0-	-723	-0-	673 9	4683 2	Y		647	563 0	82 1		3
						288 1	3070 2	Y		456	456 0	2 8		1
						694 9								
						275 1								
						712 9								
						175 1								
						502 9								
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
06	5790 X	4660	-0-	-1130	-0-	11 1	4139 2	Y		463	464 0	1 8		3
07	5952 X	5944	-0-	-8	-0-	1 4	509 9							
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	9 1	5308 2	Y		570	569 0	2 8		2
09	5760 X	3847	-0-	-1913	-0-	627 9	5466 2	Y		666	663 0	1 8		4
10	5952 X	3975	-0-	-1977	-0-	6 1	3379 2	Y		423	425 0	1 8		1
11	6000 X	4279	-0-	-1721	-0-	733 9	3498 2	Y		430	374 0	54 1		2
						3 1	3724 2	Y		500	497 0	2 8		3
						465 9								
						4 1								
						473 9								
						5 1								
						550 9								
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	289 1	4871 2	Y		523	525 0	1 8		3
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	1 4	575 9							
08	5518 X	5230	-0-	-288	-0-	290 1	4665 2	Y		531	528 0	2 8		4
09	5730 X	5091	-0-	-639	-0-	584 9	4420 2	Y		458	458 0			4
10	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	306 1	4233 2	Y		480	480 0	1 8		3
11	5730 X	3971	-0-	-1759	-0-	504 9	4697 2	Y		514	446 0	64 1		6
						330 1	3316 2	Y		399	399 0	2 8		4
						528 9								
						354 1								
						565 9								
						216 1								
						439 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	6270 X	3195	-0-	-3075	-0-	259	1	2519	2	Y	379	381	0	1 8 -0-
07	6479 X	2408	-0-	-4071	-0-	417	9	1720	2	Y	400	399	0	1 8 -0-
08	6479 X	826	-0-	-5653	-0-	248	1	347	2	Y	290	290	0	-0-
09	5730 X	5686	-0-	-44	-0-	440	9	4531	2	Y	727	724	0	1 8 2
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	160	1	5548	2	Y	769	669	0	97 1 4
*11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	319	9	4358	2	Y	603	602	0	3 8 2
						355	1							
						800	9							
						347	1							
						846	9							
						280	1							
						663	9							
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
06	11190 X	7255	-0-	-3935	-0-	374	1	5759	2	Y	1019	1022	0	2 8 5
07	8866 X	2794	-0-	-6072	-0-	1	4	1121	9		325	327	0	1 8 2
08	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	271	1	2165	2	Y	1495	1485	0	2 8 10
09	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	358	9	9200	2	Y	1206	1208	0	2 8 6
10	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	458	1	1645	9		1173	1020	0	147 1 10
11	10950 X	6110	-0-	-4840	-0-	1	4	8117	2	Y	711	713	0	3 8 5
						387	1							
						1327	9							
						391	1							
						1290	9							
						281	1							
						782	9							
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
06	7650 X	2493	-0-	-5157	-0-	7	1	2204	2	Y	256	256	0	1
07	5270 X	2346	-0-	-2924	-0-	282	9	2010	2	Y	301	299	0	1 8 2
08	5270 X	4540	-0-	-730	-0-	5	1	4044	2	Y	447	445	0	4
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	331	9	3475	2	Y	408	409	0	1 8 2
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	492	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
						449	9							
						347	9							
						2	1							
						271	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
06	7530 X	5609	-0-	-1921	-0-	5304	2	305	9	Y	277	277	1	8
07	7781 X	5981	-0-	-1800	-0-	5660	2	321	9	Y	292	287	1	13
08	7781 X	6019	-0-	-1762	-0-	5698	2	321	9	Y	292	295	1	10
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
						289	9							
						128	1							
						185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	6450 X	4934	-0-	-1516	-0-	95 1	4608 2	Y		210		228 1		44
07	6665 X	5504	-0-	-1161	-0-	231 9	5176 2	Y		202		164 1	1 8	81
08	6665 X	4455	-0-	-2210	-0-	106 1	4173 2	Y		174		181 1		74
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	222 9	5049 2	Y		221		236 1		59
10	5518 X	4824	-0-	-694	-0-	91 1	4487 2	Y		222		215 1		66
11	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	191 9	4113 2	Y		221		185 1	1 8	101
						99 1								
						243 9								
						93 1								
						244 9								
						98 1								
						243 9								
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
06	9090 X	7713	-0-	-1377	-0-	148 1	7173 2	Y		356		381 1	1 8	71
07	9393 X	7672	-0-	-1721	-0-	392 9	7207 2	Y		289		239 1	1 8	120
08	9393 X	6971	-0-	-2422	-0-	147 1	6510 2	Y		290		290 1	1 8	119
09	8610 X	8307	-0-	-303	-0-	318 9	7784 2	Y		337		366 1		90
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	142 1	7572 2	Y		317		311 1	1 8	95
11	7710 X	5122	-0-	-2588	-0-	319 9	4777 2	Y		209		194 1	1 8	109
						152 1								
						371 9								
						156 1								
						349 9								
						115 1								
						230 9								
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
06	8940 X	7749	-0-	-1191	-0-	147 1	7103 2	Y		454		490 1	2 8	59
07	9238 X	7976	-0-	-1262	-0-	499 9	7386 2	Y		400		328 1	1 8	130
08	9238 X	7906	-0-	-1332	-0-	150 1	7277 2	Y		427		419 1	1 8	137
09	8010 X	7635	-0-	-375	-0-	440 9	7033 2	Y		422		474 1		85
10	8091 X	7697	-0-	-394	-0-	159 1	7125 2	Y		386		384 1	1 8	86
11	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	470 9	6609 2	Y		404		336 1	1 8	153
						138 1								
						464 9								
						147 1								
						425 9								
						158 1								
						444 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
06	10290 X	6952	-0-	-3338	-0-	180 1	6632 2	Y		127		126 1	2 8	77
07	10633 X	5952	-0-	-4681	-0-	140 9	5677 2	Y		98		119 1	6 8	50
08	10633 X	6279	-0-	-4354	-0-	167 1	5955 2	Y		137		125 1	1 8	61
09	8970 X	7217	-0-	-1753	-0-	108 9	6673 2	Y		331		268 1	4 8	120
10	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	173 1	9149 2	Y		419		434 1	8 8	97
*11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	151 9	6803 2	Y		320		158 1	7 8	252
						180 1								
						364 9								
						210 1								
						461 9								
						179 1								
						352 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		147699													
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: G 1H		RRCID -> 278614		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 8489		- 14554					
M 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
06	10200 X	8686	-0-	-1514	-0-	215 585	1 9		7886	2	Y		532	420	1	7	8		238
07	10540 X	9031	-0-	-1509	-0-	241 624	1 9		8166	2	Y		567	566	1	27	8		212
08	10540 X	9067	-0-	-1473	-0-	235 734	1 9		8098	2	Y		667	604	1	7	8		268
09	8700 X	8646	-0-	-54	-0-	215 420	1 9		8011	2	Y		382	452	1	7	8		191
10	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	198 417	1 9		8666	2	Y		379	467	1	8	8		95
*11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	216 484	1 9		8236	2	Y		440	206	1	10	8		319
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: L 1H		RRCID -> 278615		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 8522		- 13635					
06	9780 X	8573	-0-	-1207	-0-	8164 725	2 9		409	9	Y		372	372	1				14
07	10106 X	8732	-0-	-1374	-0-	8302 174	2 9		430	9	Y		391	385	1				20
08	10106 X	8952	-0-	-1154	-0-	8489 505	2 9		463	9	Y		421	425	1				16
09	8820 X	8351	-0-	-469	-0-	219 383	1 9		7749	2	Y		348	345	1				19
10	9114 X	7848	-0-	-1266	-0-	232 378	1 9		7238	2	Y		344	342	1	1	8		20
11	8910 X	6927	-0-	-1983	-0-	262 383	1 9		6282	2	Y		348	330	1	1	8		37
FLAT CREEK UNIT G DIM				WELL #:		4H		RRCID -> 278909		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH		7377 PERF. 7457		- 12103			
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	211 725	1 9		2758	2	N		659	665	1				82
07	3286 X	2735	-0-	-551	-0-	174 505	1 9		2056	2	N		459	437	1	1	8		103
08	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	181 608	1 9		2083	2	N		553	538	1	1	8		117
09	3180 X	2877	-0-	-303	-0-	189 557	1 9		2131	2	N		506	505	1	1	8		117
10	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	183 545	1 9		2061	2	N		495	532	1				80
*11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	245 664	1 9		2597	2	N		604	581	1	1	8		102
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM				WELL #:		0 2H		RRCID -> 278917		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7943		- 13076			
06	4200 X	2238	-0-	-1962	-0-	2019	2		219	9	Y		199	198	0				6
07	4185 X	1592	-0-	-2593	-0-	1403	2		189	9	Y		172	171	0	1	1		6
08	4185 X	1629	-0-	-2556	-0-	1383	2		246	9	Y		224	203	0	20	1		7
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
MARTINEZ DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3060 X	2875	-0-	-185	-0-	234	1	2381	2	Y	236	191	1	120
07	3162 X	2215	-0-	-947	-0-	260	9	1468	2	Y	407	332	1	195
08	3937 X	2688	-0-	-1249	-0-	299	1	2087	2	Y	242	305	1	132
09	3810 X	1112	-0-	-2698	-0-	448	9	795	2	Y	129	194	1	66
10	3937 X	168	-0-	-3769	-0-	335	1	112	9	Y	102	122	1	46
11	2880 X	343	-0-	-2537	-0-	266	9	136	2	Y	121	136	1	30
						175	1							
						142	9							
						56	1							
						74	1							
						133	9							
ANDERSON-STONE UNIT DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	579	1	11489	2	Y	877	879	0	4
07	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	1	4	965	9	Y	849	845	0	5
08	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	681	1	15043	2	Y	925	922	0	7
09	11640 X	10321	-0-	-1319	-0-	1	4	934	9	Y	809	810	0	5
10	12028 X	9190	-0-	-2838	-0-	502	1	9724	2	Y	794	690	0	8
11	11640 X	7354	-0-	-4286	-0-	1018	9	8970	2	Y	690	688	0	7
						461	1	7798	2	Y				
						890	9	6154	2	Y				
						519	1							
						873	9							
						441	1							
						759	9							
FAITH-SAN PEDRO S UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	250	1	3839	2	Y	434	435	0	1
07	4619 X	3970	-0-	-649	-0-	477	9	3355	2	Y	347	346	0	1
08	5704 X	1787	-0-	-3917	-0-	233	1	1364	2	Y	224	224	0	1
09	5520 X	3	-0-	-5517	-0-	382	9			Y	-0-	1	0	-0-
10	5704 X	273	-0-	-5431	-0-	177	1	16	2	Y	155	134	0	2
11	4560 X	2690	-0-	-1870	-0-	246	9	2127	2	Y	338	335	0	3
						3	1							
						86	1							
						171	9							
						191	1							
						372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	508	1 4	8773	2 9	Y	970	972	0	2 8	4
07	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	505	1 4	8995	2 9	Y	973	970	0	3 8	4
08	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	486	1 4	8898	2 9	Y	971	969	0	1 8	5
09	9840 X	9744	-0-	-96	-0-	1068	9	8287	2	Y	899	900	0	1 8	3
10	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	500	1 4	8701	2 9	Y	906	788	0	114 1	6
11	9840 X	7554	-0-	-2286	-0-	997	9	6416	2	Y	708	706	0	3 8	5
						779	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	420	1 4	3122	2 9	Y	1488	1491	0	2 8	6
07	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	427	1 4	3250	2 9	Y	1914	1905	0	6 8	9
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	413	1 4	3167	2 9	Y	1353	1353	0	1 8	8
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	344	1 4	3040	2 9	Y	1272	1273	0	2 8	5
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	1399	9	2948	2	Y	1342	1167	0	168 1	10
*11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	326	1 4	4240	2 9	Y	933	933	0	4 8	6
						1476	9								
						333	1								
						1026	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792															
06	6240 X	1492	-0-	-4748	-0-	324	1 4	683	2 9	Y	441	440	0	1 8	-0-
07	7502 X	929	-0-	-6573	-0-	485	9	93	2	Y	632	629	0	2 8	1
08	7099 X	3003	-0-	-4096	-0-	141	1 4	2154	2 9	Y	472	472	0		1
09	6240 X	2788	-0-	-3452	-0-	695	9	2066	2	Y	356	356	0		1
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	330	1 4	4119	2 9	Y	522	454	0	65 1	3
*11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	519	9	3042	2 9	Y	398	398	0	2 8	1
						392	9								
						309	1								
						574	9								
						360	1								
						438	9								
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779															
06	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	473	1 4	7548	2 9	Y	1190	1190	0	2 8	7
07	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	492	1 4	7835	2 9	Y	1416	1411	0	4 8	8
08	9331 X	9008	-0-	-323	-0-	460	1 4	7656	2 9	Y	811	812	0	1 8	6
09	9330 X	8519	-0-	-811	-0-	892	9	7307	2	Y	705	706	0	1 8	4
10	9889 X	8850	-0-	-1039	-0-	436	1 4	7547	2 9	Y	729	634	0	92 1	6
11	9570 X	6900	-0-	-2670	-0-	776	9	5851	2 9	Y	626	625	0	3 8	4
						501	1								
						802	9								
						360	1								
						689	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7560 X	4884	-0-	-2676	-0-	335 1	4009 2	539 9	Y	490	491 0	1 8		2
07	8432 X	4508	-0-	-3924	-0-	319 1	3703 2	486 9	Y	442	440 0	1 8		3
08	6541 X	4931	-0-	-1610	-0-	355 1	4057 2	519 9	Y	472	471 0			4
09	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	390 1	4678 2	543 9	Y	494	494 0	1 8		3
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	403 1	4391 2	515 9	Y	468	407 0	58 1		5
11	4890 X	3948	-0-	-942	-0-	323 1	3203 2	422 9	Y	384	383 0	2 8		4
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
06	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	370 1	7866 2	1541 9	Y	1401	1404 0	2 8		10
07	10881 X	10776	-0-	-105	-0-	364 1	8607 2	1804 9	Y	1640	1633 0	5 8		12
08	10881 X	9030	-0-	-1851	-0-	343 1	7834 2	853 9	Y	775	778 0	1 8		8
09	9780 X	7518	-0-	-2262	-0-	347 1	6520 2	651 9	Y	592	594 0	1 8		5
10	10788 X	8460	-0-	-2328	-0-	434 1	7349 2	677 9	Y	615	535 0	78 1		6
11	10440 X	6252	-0-	-4188	-0-	309 1	5438 2	505 9	Y	459	458 0	2 8		5
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	248 1	1466 2	233 9	Y	212	213 0			2
07	2418 N	586	-0-	-1832	-0-	255 1	155 2	176 9	Y	160	161 0			1
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	280 1	1725 2	246 9	Y	224	223 0			2
09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	252 1	1456 2	198 9	Y	180	180 0			2
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	245 1	1481 2	186 9	Y	169	147 0	21 1		3
11	2190 N	219	-0-	-1971	-0-	41 1	16 2	162 9	Y	147	146 0	1 8		3
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3637 2	428 9	360 9	Y	389	387 0	1 1		7
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3446 2	396 9	367 9	Y	360	358 0	2 1		7
08	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	3507 2	404 9	246 9	Y	367	333 0	33 1		8
09	4140 X	3385	-0-	-755	-0-	2994 2	391 9	198 9	Y	355	354 0	2 1		7
10	4278 X	2964	-0-	-1314	-0-	2625 2	339 9	245 1	Y	308	288 0	20 1		7
11	4080 X	2686	-0-	-1394	-0-	2366 2	320 9	41 1	Y	291	275 0	17 1		6

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 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
06	2700 N	2250	-0-	-450	-0-	125	1	1638	2	N	443	467	1	57
07	2759 N	2160	-0-	-599	-0-	487	9	1557	2	N	428	393	1	91
08	2604 N	1979	-0-	-625	-0-	132	1	1352	2	N	464	456	1	98
09	2250 N	1605	-0-	-645	-0-	471	9	1131	2	N	340	355	1	82
10	2170 N	1718	-0-	-452	-0-	117	1	1196	2	N	378	401	1	59
11	1920 N	908	-0-	-1012	-0-	510	9	609	2	N	220	239	1	40
						100	1							
						374	9							
						106	1							
						416	9							
						57	1							
						242	9							
LA ROSITA DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3878	2	209	9	Y	190	188	1	45
07	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6289	2	327	9	Y	297	260	1	82
08	6572 X	6377	-0-	-195	-0-	6171	2	206	9	Y	187	213	1	56
09	6360 X	5865	-0-	-495	-0-	5558	2	307	9	Y	279	245	1	89
10	6603 X	6108	-0-	-495	-0-	5694	2	414	9	Y	376	385	1	79
11	6390 X	6154	-0-	-236	-0-	5757	2	397	9	Y	361	349	1	90
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
06	10530 X	10088	-0-	-442	-0-	466	1	8524	2	Y	997	998	0	3
07	12772 X	9571	-0-	-3201	-0-	1	4	1097	9					
08	12772 X	10019	-0-	-2753	-0-	421	1	8053	2	Y	996	993	0	3
09	12360 X	10361	-0-	-1999	-0-	1	4	1096	9					
10	11129 X	10670	-0-	-459	-0-	483	1	8755	2	Y	710	710	0	2
11	10080 X	7988	-0-	-2092	-0-	781	9	8900	2	Y	895	894	0	2
						476	1	9225	2	Y	861	749	0	5
						985	9	6851	2	Y	699	697	0	4
						498	1							
						947	9							
						368	1							
						769	9							
BERDOLL UNIT D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
06	1170 N	957	-0-	-213	-0-	46	1	603	2	N	280	304	1	39
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	308	9	866	2	N	362	322	1	79
08	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	73	1	736	2	N	341	341	1	79
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	398	9	675	2	N	331	329	1	80
10	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	707	2	N	339	361	1	58
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	375	9	585	2	N	263	270	1	51
						60	1							
						364	9							
						63	1							
						373	9							
						55	1							
						289	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 O	ALLOW 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
06	6690 X	6592	-0-	-98	-0-	1153	1	4903	2	Y	487	486	0	1 1	4
07	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	536	9	6194	2	Y	575	571	0	4 1	4
08	7781 X	6545	-0-	-1236	-0-	1219	1	5031	2	Y	280	256	0	25 1	3
09	7530 X	6220	-0-	-1310	-0-	633	9	4669	2	Y	338	336	0	2 1	3
10	8060 X	5607	-0-	-2453	-0-	1206	1	3930	2	Y	488	455	0	31 1	5
11	7800 X	5452	-0-	-2348	-0-	308	9	3706	2	Y	515	487	0	29 1	4
						1179	1								
						567	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
06	5160 X	2068	-0-	-3092	-0-	325	1	1299	2	Y	404	404	1	2 8	105
07	6479 X	3730	-0-	-2749	-0-	444	9	3004	2	Y	250	297	1	1 8	57
08	6479 X	1881	-0-	-4598	-0-	451	1	1082	2	Y	439	425	1	1 8	70
09	4740 X	2297	-0-	-2443	-0-	275	9	1675	2	Y	319	317	1	1 8	71
10	4650 X	3045	-0-	-1605	-0-	316	1	2160	2	Y	513	472	1	31 8	81
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	483	9	2728	2	Y	404	315	1	13 8	157
						271	1								
						351	9								
						321	1								
						564	9								
						377	1								
						444	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
06	16590 X	12486	-0-	-4104	-0-	917	1	10945	2	Y	567	619	1	3 8	134
07	15221 X	10703	-0-	-4518	-0-	624	9	8555	2	Y	1109	1090	1	3 8	150
08	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	928	1	14583	2	Y	984	1005	1	1 8	128
09	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	1220	9	13157	2	Y	861	838	1	3 8	148
10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	1017	1	15025	2	Y	977	933	1	62 8	130
11	16140 X	12643	-0-	-3497	-0-	1082	9	11035	2	Y	801	624	1	25 8	282
						749	1								
						947	9								
						805	1								
						1075	9								
						727	1								
						881	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	386	1	2940	2	Y	423	434	1	2 8	88
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	465	9	3212	2	Y	230	286	1	1 8	31
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	304	1	3034	2	Y	608	573	1	1 8	65
09	3780 X	2705	-0-	-1075	-0-	253	9	1937	2	Y	500	486	1	1 8	78
10	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	350	1	566	2	Y	603	572	1	37 8	72
11	3930 X	645	-0-	-3285	-0-	669	9	46	2	Y	423	336	1	13 8	146
						218	1								
						550	9								
						154	1								
						663	9								
						134	1								
						465	9								

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3840 X	2652	-0-	-1188	-0-	402 1	1847 2	N			366	366 0	1 8	-0-	
07	4340 X	2050	-0-	-2290	-0-	403 9	517 1	1131 2	N		365	363 0	1 8	1	
08	4340 X	3301	-0-	-1039	-0-	402 9	569 1	2346 2	N		351	350 0		2	
09	4200 X	2708	-0-	-1492	-0-	386 9	424 1	1869 2	N		377	377 0	1 8	1	
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	415 9	479 1	2885 2	N		359	312 0	45 1	2	
11	3180 X	1667	-0-	-1513	-0-	479 1	395 9	1145 2	N		211	211 0	1 8	1	
						290 1	232 9								
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	592 1	6785 2	Y			998	999 0	2 8	5	
07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	2 4	1098 9	Y			893	891 0	3 8	4	
08	8339 X	6116	-0-	-2223	-0-	599 1	6480 2	Y			753	752 0	1 8	4	
09	8490 X	6964	-0-	-1526	-0-	982 9	526 1	4762 2	Y		855	854 0	1 8	4	
10	8773 X	5376	-0-	-3397	-0-	828 9	589 1	5434 2	Y		721	628 0	91 1	5	
11	8490 X	5855	-0-	-2635	-0-	941 9	526 1	4057 2	Y		704	628 0	91 1	5	
						793 9	550 1	4531 2	Y		704	701 0	3 8	5	
						774 9									
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
06	4590 X	3872	-0-	-718	-0-	465 1	2837 2	Y			517	517 0	1 8	1	
07	4743 X	3896	-0-	-847	-0-	1 4	569 9	Y			523	521 0	2 8	1	
08	4743 X	3513	-0-	-1230	-0-	433 1	2888 2	Y			445	444 0		2	
09	4230 X	3849	-0-	-381	-0-	575 9	423 1	2600 2	Y		496	496 0	1 8	1	
10	4371 X	3743	-0-	-628	-0-	490 9	464 1	2839 2	Y		477	415 0	59 1	3	
11	3870 X	3197	-0-	-673	-0-	546 9	472 1	2746 2	Y		407	415 0	59 1	3	
						525 9	425 1	2324 2	Y		407	406 0	2 8	2	
						448 9									
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976															
06	7650 X	7243	-0-	-407	-0-	612 1	5541 2	Y			990	990 0	2 8	5	
07	8680 X	7194	-0-	-1486	-0-	1 4	1089 9	Y			940	936 0	3 8	6	
08	8680 X	7442	-0-	-1238	-0-	564 1	5595 2	Y			893	891 0	1 8	7	
09	8400 X	7359	-0-	-1041	-0-	1 4	1034 9	Y			900	900 0	1 8	6	
10	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	570 1	5889 2	Y			1064	924 0	133 1	12	
11	7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	1 4	982 9	Y			743	743 0	4 8	8	
						599 1	5770 2	Y							
						990 9	656 1	6545 2	Y						
						1170 9	529 1	4107 2	Y						
						529 1	817 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6930 X	4013	-0-	-2917	-0-	410 1	2798 2	804 9	Y	731	736 0	1 8		7
07	10695 X	2230	-0-	-8465	-0-	409 1	1196 2	625 9	Y	568	568 0	2 8		5
08	10695 X	2111	-0-	-8584	-0-	415 1	1110 2	586 9	Y	533	532 0	1 8		5
09	10350 X	1984	-0-	-8366	-0-	405 1	1019 2	560 9	Y	509	509 0	1 8		4
10	8835 X	1785	-0-	-7050	-0-	399 1	872 2	514 9	Y	467	406 0	58 1		6
11	4020 X	1924	-0-	-2096	-0-	300 1	1177 2	447 9	Y	406	405 0	2 8		5
FAITH-BONITA														
WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
06	3210 X	2314	-0-	-896	-0-	362 1	1601 2	351 9	Y	319	319 0	1 8		-0-
07	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	366 1	1683 2	344 9	Y	313	312 0	1 8		-0-
08	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	366 1	1910 2	317 9	Y	288	287 0			1
09	2310 X	714	-0-	-1596	-0-	298 1	192 2	224 9	Y	204	205 0			-0-
10	2387 X	416	-0-	-1971	-0-	321 1	8 2	87 9	Y	79	69 0	10 1		-0-
11	2520 X	521	-0-	-1999	-0-	330 1	17 2	174 9	Y	158	156 0	1 8		1
FAITH-BONITA														
WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
06	5340 X	3544	-0-	-1796	-0-	15 1	2896 2	633 9	Y	575	576 0	1 8		3
07	5518 X	4622	-0-	-896	-0-	9 1	3975 2	638 9	Y	580	578 0	2 8		3
08	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	5 1	4138 2	1 4	Y	679	676 0	1 8		5
09	4500 X	3238	-0-	-1262	-0-	4 1	2726 2	508 9	Y	462	464 0	1 8		2
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	6 1	4698 2	851 9	Y	774	671 0	97 1		7
11	4740 X	3331	-0-	-1409	-0-	4 1	2784 2	543 9	Y	494	494 0	2 8		5
FAITH BONITA X UNIT														
WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
06	14910 X	9930	-0-	-4980	-0-	254 1	8695 2	1 4	Y	891	894 0	1 8		3
07	24118 X	11608	-0-	-12510	-0-	264 1	10158 2	1 4	Y	1077	1073 0	3 8		4
08	24118 X	13226	-0-	-10892	-0-	273 1	11520 2	1433 9	Y	1303	1298 0	1 8		8
09	21960 X	12590	-0-	-9370	-0-	254 1	11082 2	1254 9	Y	1140	1141 0	2 8		5
10	12865 X	12834	-0-	-31	-0-	257 1	11102 2	1475 9	Y	1341	1165 0	168 1		11
11	12810 X	9435	-0-	-3375	-0-	193 1	8205 2	1037 9	Y	943	943 0	5 8		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	6300 X	4008	-0-	-2292	-0-	127 1	3101 2	Y	708	711 0	1 8	5		
07	6510 X	3778	-0-	-2732	-0-	1 4	779 9							
08	6510 X	4198	-0-	-2312	-0-	126 1	2907 2	Y	677	674 0	2 8	6		
09	6150 X	4598	-0-	-1552	-0-	745 9								
10	4495 X	2255	-0-	-2240	-0-	143 1	3355 2	Y	636	635 0	1 8	6		
11	4050 X	1656	-0-	-2394	-0-	700 9								
						155 1	3725 2	Y	653	653 0	1 8	5		
						718 9								
						108 1	1528 2	Y	563	490 0	70 1	7		
						619 9				1 8				
						93 1	1014 2	Y	499	497 0	2 8	7		
						549 9								
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
06	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	466 1	5960 2	Y	1169	1173 0	2 8	2		
07	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	1 4	1286 9							
08	8742 X	7069	-0-	-1673	-0-	466 1	6189 2	Y	1156	1151 0	3 8	4		
09	8460 X	7258	-0-	-1202	-0-	1 4	1272 9							
10	8742 X	6578	-0-	-2164	-0-	449 1	5498 2	Y	1020	1018 0	1 8	5		
11	7710 X	6068	-0-	-1642	-0-	1122 9								
						434 1	5717 2	Y	1006	1006 0	1 8	4		
						1107 9								
						414 1	5198 2	Y	878	764 0	110 1	7		
						966 9				1 8				
						327 1	4654 2	Y	988	983 0	5 8	7		
						1087 9								
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
06	8700 X	8555	-0-	-145	-0-	570 1	6605 2	Y	1253	1256 0	2 8	4		
07	10199 X	9152	-0-	-1047	-0-	2 4	1378 9							
08	10199 X	8807	-0-	-1392	-0-	597 1	7209 2	Y	1222	1218 0	4 8	4		
09	9870 X	7626	-0-	-2244	-0-	2 4	1344 9							
10	9703 X	7306	-0-	-2397	-0-	595 1	6986 2	Y	1114	1111 0	1 8	6		
11	8850 X	4801	-0-	-4049	-0-	1 4	1225 9							
						534 1	6012 2	Y	982	983 0	1 8	4		
						1080 9								
						491 1	5745 2	Y	973	846 0	122 1	8		
						1070 9				1 8				
						335 1	3633 2	Y	757	756 0	4 8	5		
						833 9								
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
06	3900 X	2172	-0-	-1728	-0-	15 1	1549 2	Y	553	554 0	1 8	3		
07	4030 X	2500	-0-	-1530	-0-	608 9								
08	4030 X	2093	-0-	-1937	-0-	10 1	1824 2	Y	605	603 0	2 8	3		
09	3060 X	2313	-0-	-747	-0-	666 9								
10	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	5 1	1419 2	Y	608	606 0	1 8	4		
11	2430 X	1318	-0-	-1112	-0-	669 9								
						4 1	1733 2	Y	524	524 0	1 8	3		
						576 9								
						4 1	2029 2	Y	545	473 0	68 1	6		
						600 9				1 8				
						442 9	872 2	Y	402	402 0	2 8	4		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: 0 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	15930 X	13081	-0-	-2849	-0-	303 1	11479 2	1298 9	Y	1180	1183 0	2 8		7	
07	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	353 1	16053 2	1794 9	Y	1631	1622 0	5 8		11	
08	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	318 1	14386 2	1330 9	Y	1209	1208 0	1 8		11	
09	14070 X	13286	-0-	-784	-0-	282 1	11750 2	1254 9	Y	1140	1141 0	2 8		8	
10	15438 X	13259	-0-	-2179	-0-	287 1	11822 2	1150 9	Y	1045	909 0	131 1		12	
11	14940 X	11076	-0-	-3864	-0-	238 1	9770 2	1068 9	Y	971	967 0	5 8		11	
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	417 1	5633 2	848 9	Y	771	774 0	1 8		6	
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	304 1	4083 2	601 9	Y	546	545 0	2 8		5	
08	7564 X	5484	-0-	-2080	-0-	308 1	4385 2	791 9	Y	719	716 0	1 8		7	
09	7320 X	4999	-0-	-2321	-0-	260 1	4071 2	668 9	Y	607	608 0	1 8		5	
10	7564 X	2826	-0-	-4738	-0-	238 1	2108 2	480 9	Y	436	380 0	54 1		6	
11	6900 X	4786	-0-	-2114	-0-	273 1	3933 2	580 9	Y	527	523 0	3 8		7	
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
06	5220 X	3806	-0-	-1414	-0-	418 1	2773 2	614 9	Y	558	559 0	1 8		3	
07	5394 X	3237	-0-	-2157	-0-	430 1	2224 2	583 9	Y	530	529 0	2 8		2	
08	5394 X	2994	-0-	-2400	-0-	417 1	1972 2	605 9	Y	550	548 0	1 8		3	
09	3930 X	2512	-0-	-1418	-0-	398 1	1551 2	563 9	Y	512	512 0	1 8		2	
10	4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	431 1	1771 2	564 9	Y	513	446 0	64 1		4	
11	3810 X	2559	-0-	-1251	-0-	344 1	1663 2	552 9	Y	502	500 0	2 8		4	
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
06	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	410 1	12385 2	809 9	Y	735	736 0	1 8		4	
07	18693 X	16101	-0-	-2592	-0-	458 1	15080 2	563 9	Y	512	511 0	2 8		3	
08	18693 X	14043	-0-	-4650	-0-	415 1	12831 2	796 9	Y	724	721 0	1 8		5	
09	18090 X	14569	-0-	-3521	-0-	423 1	13243 2	903 9	Y	821	820 0	1 8		5	
10	17825 X	11039	-0-	-6786	-0-	362 1	10099 2	578 9	Y	525	458 0	66 1		5	
11	15570 X	10133	-0-	-5437	-0-	340 1	9193 2	600 9	Y	545	542 0	3 8		5	

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
06	4710 X	1126	-0-	-3584	-0-	424 1	75 2	Y	570	573 0	1 8	2		
07	4681 X	1062	-0-	-3619	-0-	627 9	79 2	Y	539	536 0	2 8	3		
08	1271 X	1101	-0-	-170	-0-	388 1	56 2	Y	587	586 0	1 8	3		
09	1230 X	1057	-0-	-173	-0-	2 4	61 2	Y	596	596 0	1 8	2		
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	399 1	70 2	Y	696	604 0	88 1	5		
11	1140 X	969	-0-	-171	-0-	646 9	59 2	Y	541	540 0	3 8	3		
						340 1								
						656 9								
						475 1								
						766 9								
						315 1								
						595 9								
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
06	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	758 1	10763 2	Y	1571	1561 0	3 8	7		
07	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	2 4	1728 9	Y	2124	2113 0	8 8	10		
08	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	920 1	15436 2	Y	1649	1647 0	2 8	10		
09	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	1 4	2336 9	Y	1478	1480 0	2 8	6		
10	18693 X	16409	-0-	-2284	-0-	790 1	12805 2	Y	1690	1468 0	211 1	15		
11	18090 X	8479	-0-	-9611	-0-	1 4	1814 9	Y	969	972 0	5 8	7		
						718 1	11248 2	Y						
						1626 9								
						796 1	13754 2	Y						
						1859 9								
						383 1	7030 2	Y						
						1066 9								
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	520 1	6651 2	Y	883	877 0	1 8	5		
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	1 4	971 9	Y	892	888 0	3 8	6		
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	507 1	6896 2	Y	743	741 0	1 8	7		
09	8130 X	7513	-0-	-617	-0-	1 4	981 9	Y	685	686 0	1 8	5		
10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	454 1	4929 2	Y	908	788 0	114 1	10		
11	8130 X	5536	-0-	-2594	-0-	817 9	6197 2	Y	527	528 0	3 8	6		
						562 1	7897 2	Y						
						754 9								
						632 1	4576 2	Y						
						999 9								
						380 1								
						580 9								
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
06	6810 X	4451	-0-	-2359	-0-	365 1	2863 2	Y	1111	1103 0	2 8	6		
07	1519 X	618	-0-	-901	-0-	1 4	1222 9	Y	220	224 0	1 8	1		
08	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	225 1	151 2	Y	373	371 0		3		
09	3270 X	417	-0-	-2853	-0-	242 9	713 2	Y	220	221 0		2		
10	3379 X	161	-0-	-3218	-0-	284 1	22 2	Y	37	33 0	5 1	1		
11	3270 X	2618	-0-	-652	-0-	410 9	3 2	Y	394	389 0	2 8	4		
						153 1								
						242 9								
						117 1								
						41 9								
						261 1	1924 2	Y						
						433 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
PGE DOS															
WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30510 X	22827	-0-	-7683	-0-	160	1	21902	2	Y	695	674	1	1 8	82
07	32457 X	20596	-0-	-11861	-0-	765	9	19855	2	Y	532	521	1	2 8	91
08	32457 X	19675	-0-	-12782	-0-	156	1	18844	2	Y	632	648	1		75
09	25380 X	18619	-0-	-6761	-0-	585	9	17853	2	Y	582	606	1	1 8	50
10	23591 X	22765	-0-	-826	-0-	136	1	21918	2	Y	689	670	1	1 8	68
11	22830 X	19904	-0-	-2926	-0-	695	9	19104	2	Y	604	542	1	1 8	129
						126	1								
						640	9								
						89	1								
						758	9								
						136	1								
						664	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
06	8070 X	2660	-0-	-5410	-0-	14	1	2064	2	Y	529	531	0	1 8	1
07	7223 X	4326	-0-	-2897	-0-	582	9	3448	2	Y	787	783	0	2 8	3
08	7223 X	4617	-0-	-2606	-0-	12	1	3619	2	Y	900	897	0	1 8	5
09	4560 X	3667	-0-	-893	-0-	866	9	2938	2	Y	658	660	0	1 8	2
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	8	1	3595	2	Y	942	817	0	118 1	8
*11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	990	9	5545	2	Y	664	663	0	3 8	6
						5	1								
						724	9								
						8	1								
						1036	9								
						6	1								
						730	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	29	1	7469	2	Y	1111	1112	0	2 8	1
07	7688 X	7611	-0-	-77	-0-	1	4	1222	9						
08	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	16	1	6402	2	Y	1084	1080	0	3 8	2
09	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	1	4	1192	9						
10	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	14	1	8368	2	Y	1698	1691	0	2 8	7
11	9930 X	8678	-0-	-1252	-0-	1	4	1868	9						
						10	1	7574	2	Y	1237	1241	0	2 8	1
						1361	9								
						10	1	8218	2	Y	1175	1022	0	148 1	4
						1293	9								
						7	1	7765	2	Y	824	824	0	4 8	-0-
						906	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
06	8670 X	8236	-0-	-434	-0-	177	1	7165	2	Y	812	814	0	1 8	3
07	10850 X	7484	-0-	-3366	-0-	1	4	893	9						
08	10850 X	5683	-0-	-5167	-0-	172	1	6358	2	Y	866	862	0	3 8	4
09	8670 X	4949	-0-	-3721	-0-	1	4	953	9						
10	8959 X	6870	-0-	-2089	-0-	144	1	4602	2	Y	852	849	0	1 8	6
11	8250 X	4927	-0-	-3323	-0-	937	9								
						121	1	3990	2	Y	762	762	0	1 8	5
						838	9								
						178	1	5812	2	Y	800	695	0	101 1	8
						880	9								
						137	1	4167	2	Y	566	565	0	3 8	6
						623	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	424 1	3530 2	809	811 0	Y	809	811 0	1 8			6
07	8060 X	3524	-0-	-4536	-0-	320 1	2643 2	510	510 0	Y	510	510 0	2 8			4
08	8060 X	3367	-0-	-4693	-0-	315 1	2303 2	681	679 0	Y	681	679 0	1 8			5
09	7800 X	4897	-0-	-2903	-0-	407 1	3688 2	729	729 0	Y	729	729 0	1 8			4
10	6045 X	4467	-0-	-1578	-0-	397 1	3464 2	551	479 0	Y	551	479 0	69 1			6
11	4860 X	4100	-0-	-760	-0-	230 1	3204 2	605	602 0	Y	605	602 0	3 8			6

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335																
06	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	432 1	6526 2	1269	1272 0	Y	1269	1272 0	2 8			2
07	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	435 1	6560 2	1218	1213 0	Y	1218	1213 0	4 8			3
08	8556 X	7313	-0-	-1243	-0-	461 1	5608 2	1130	1127 0	Y	1130	1127 0	1 8			5
09	8370 X	7965	-0-	-405	-0-	501 1	6330 2	1031	1032 0	Y	1031	1032 0	1 8			3
10	8649 X	7906	-0-	-743	-0-	503 1	6180 2	1112	966 0	Y	1112	966 0	140 1			7
11	8370 X	6069	-0-	-2301	-0-	369 1	4773 2	843	842 0	Y	843	842 0	4 8			4

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816																
06	5010 X	4426	-0-	-584	-0-	319 1	3392 2	649	652 0	Y	649	652 0	1 8			2
07	5797 X	4557	-0-	-1240	-0-	318 1	3435 2	731	728 0	Y	731	728 0	2 8			3
08	5797 X	4071	-0-	-1726	-0-	302 1	3096 2	612	611 0	Y	612	611 0	1 8			3
09	5610 X	3029	-0-	-2581	-0-	256 1	2212 2	510	511 0	Y	510	511 0	1 8			1
10	5797 X	3897	-0-	-1900	-0-	287 1	2930 2	618	537 0	Y	618	537 0	78 1			3
11	4440 X	2212	-0-	-2228	-0-	189 1	1548 2	432	432 0	Y	432	432 0	2 8			1

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	29430 X	26175	-0-	-3255	-0-	181	1	24861	2	Y	1030	1003	1	114
07	30411 X	20767	-0-	-9644	-0-	1133	9	19772	2	Y	763	751	1	123
08	30411 X	26961	-0-	-3450	-0-	156	1	25618	2	Y	1052	1060	1	114
09	28140 X	25661	-0-	-2479	-0-	839	9	24387	2	Y	1001	1038	1	75
10	29078 X	26200	-0-	-2878	-0-	186	1	24959	2	Y	1035	1015	1	93
11	26190 X	22997	-0-	-3193	-0-	1157	9	21781	2	Y	964	862	1	192
						173	1							
						1101	9							
						102	1							
						1139	9							
						156	1							
						1060	9							
PGE DOS														
WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
06	27510 X	23634	-0-	-3876	-0-	165	1	22668	2	Y	728	713	1	71
07	26846 X	21211	-0-	-5635	-0-	801	9	20437	2	Y	557	546	1	80
08	26846 X	22334	-0-	-4512	-0-	161	1	21453	2	Y	659	674	1	64
09	25980 X	18594	-0-	-7386	-0-	613	9	17845	2	Y	566	594	1	35
10	24986 X	22195	-0-	-2791	-0-	156	1	21348	2	Y	691	671	1	53
11	23640 X	18199	-0-	-5441	-0-	725	9	17392	2	Y	620	556	1	115
						126	1							
						623	9							
						87	1							
						760	9							
						125	1							
						682	9							
PGE DOS														
WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
06	24990 X	14094	-0-	-10896	-0-	99	1	13466	2	Y	481	478	1	56
07	25823 X	19968	-0-	-5855	-0-	529	9	19026	2	Y	720	664	1	110
08	25823 X	21164	-0-	-4659	-0-	150	1	20096	2	Y	838	853	1	94
09	18510 X	17131	-0-	-1379	-0-	792	9	16310	2	Y	641	681	1	53
10	19964 X	11420	-0-	-8544	-0-	146	1	10953	2	Y	384	396	1	40
11	20490 X	13358	-0-	-7132	-0-	922	9	12751	2	Y	469	412	1	96
						116	1							
						705	9							
						45	1							
						422	9							
						91	1							
						516	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	17	1	4514	2	Y	690	692	0	5
07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	2	4	759	9					
08	5239 X	3938	-0-	-1301	-0-	11	1	4194	2	Y	767	765	0	5
09	5280 X	3619	-0-	-1661	-0-	1	4	844	9					
10	5456 X	2136	-0-	-3320	-0-	6	1	3218	2	Y	649	648	0	5
11	5280 X	3204	-0-	-2076	-0-	714	9	3009	2	Y	551	552	0	3
						4	1	1634	2	Y	453	395	0	3
						606	9							
						4	1							
						498	9							
						5	1	2597	2	Y	547	544	0	3
						602	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147699 WELL #: G 6H										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
										RRCID -> 281171										COMPL. DATE 07/15/2016										TOTAL DEPTH 7952										PERF. 8356 - 17018																			
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																																						
06	39060	X	27155	-0-	-11905	-0-	190 873	1 9			26092	2	Y	794	771	1		1	8	85																																							
07	40362	X	26456	-0-	-13906	-0-	199 903	1 9			25354	2	Y	821	778	1		3	8	125																																							
08	40362	X	28451	-0-	-11911	-0-	198 1004	1 9			27249	2	Y	913	939	1		1	8	98																																							
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																																							

FAITH-YANA										WELL #: G 5HU										RRCID -> 281200										COMPL. DATE 07/06/2016										TOTAL DEPTH 6908										PERF. 7378 - 15368									
06	11340	X	7628	-0-	-3712	-0-	946 285	1 9			6397	2	N	259	261	0				1																																							
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	915 537	1 9			11607	2	N	488	485	0		1	8	3																																							
08	11718	X	8932	-0-	-2786	-0-	861 388	1 9			7683	2	N	353	353	0				3																																							
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																																							

FAITH-TORO DIM										WELL #: C 9HU										RRCID -> 281201										COMPL. DATE 08/16/2016										TOTAL DEPTH 6474										PERF. 6541 - 13441									
06	7170	X	4851	-0-	-2319	-0-	402 289	1 9			4160	2	N	263	264	0				-0-																																							
07	7409	X	5405	-0-	-2004	-0-	431 400	1 9			4574	2	N	364	362	0		1	8	1																																							
08	7409	X	5525	-0-	-1884	-0-	380 387	1 9			4758	2	N	352	352	0				1																																							
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																																							

FAITH-TORO DIM										WELL #: C 10HU										RRCID -> 281202										COMPL. DATE 08/16/2016										TOTAL DEPTH 6485										PERF. 6569 - 13548									
06	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	321 281	1 9			1962	2	N	255	256	0				6																																							
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	431 307	1 9			2464	2	N	279	278	0		1	8	6																																							
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	418 278	1 9			2330	2	N	253	253	0				6																																							
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																																							

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5220 X	4939	-0-	-281	-0-	19 1	4115 2	804 9	Y	731	734 0	1 8		2
07	6479 X	5289	-0-	-1190	-0-	14 1	4315 2	960 9	Y	873	869 0	3 8		3
08	6479 X	4130	-0-	-2349	-0-	7 1	3236 2	887 9	Y	806	804 0	1 8		4
09	6270 X	4633	-0-	-1637	-0-	5 1	3909 2	719 9	Y	654	655 0	1 8		2
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	8 1	5739 2	1015 9	Y	923	801 0	116 1		7
*11	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	7 1	5768 2	854 9	Y	776	774 0	4 8		5
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
06	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	410 1	5617 2	791 9	Y	719	721 0	1 8		3
07	6665 X	5492	-0-	-1173	-0-	337 1	4477 2	677 9	Y	615	612 0	2 8		4
08	6665 X	5293	-0-	-1372	-0-	322 1	4147 2	823 9	Y	748	745 0	1 8		6
09	6810 X	4953	-0-	-1857	-0-	302 1	4011 2	640 9	Y	582	583 0	1 8		4
10	7037 X	5454	-0-	-1583	-0-	337 1	4334 2	783 9	Y	712	618 0	90 1		7
11	6810 X	3543	-0-	-3267	-0-	224 1	2807 2	512 9	Y	465	466 0	2 8		4
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
06	4260 X	3366	-0-	-894	-0-	394 1	2089 2	881 9	Y	801	802 0	1 8		2
07	3999 X	2244	-0-	-1755	-0-	365 1	1344 2	535 9	Y	486	485 0	1 8		2
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	534 1	3438 2	942 9	Y	856	851 0	1 8		6
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	503 1	3886 2	858 9	Y	780	781 0	1 8		4
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	496 1	2816 2	611 9	Y	555	484 0	69 1		5
*11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	342 1	4398 2	688 9	Y	625	622 0	3 8		5
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
06	3270 X	1405	-0-	-1865	-0-	17 1	639 2	748 9	Y	680	682 0	1 8		3
07	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	10 1	1947 2	746 9	Y	678	675 0	2 8		4
08	3224 X	700	-0-	-2524	-0-	4 1	135 2	561 9	Y	510	509 0	1 8		4
09	3120 X	470	-0-	-2650	-0-	3 1	40 2	427 9	Y	388	389 0	1 8		2
10	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	2 1	25 2	270 9	Y	245	213 0	31 1		3
11	2610 X	391	-0-	-2219	-0-	3 1	35 2	353 9	Y	321	319 0	2 8		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1380 X	777	-0-	-603	-0-	17 1	81 2	Y	617	618 0	1 8	5		
07	7099 X	1585	-0-	-5514	-0-	679 9	890 2	Y	623	621 0	2 8	5		
08	7099 X	5084	-0-	-2015	-0-	10 1	4323 2	Y	686	684 0	1 8	6		
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	685 9	2970 2	Y	520	521 0	1 8	4		
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	755 9	1937 2	Y	431	375 0	54 1	5		
11	4920 X	2208	-0-	-2712	-0-	4 1	1641 2	Y	511	508 0	2 8	6		
						572 9								
						474 9								
						5 1								
						562 9								
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
06	6930 X	4281	-0-	-2649	-0-	359 1	3247 2	Y	614	618 0	1 8	4		
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	675 9	8065 2	Y	1138	1132 0	3 8	7		
08	7161 X	6339	-0-	-822	-0-	638 1	1252 9	Y	928	927 0	1 8	7		
09	6840 X	4527	-0-	-2313	-0-	1 4	4845 2	Y	634	637 0	1 8	3		
10	9951 X	6426	-0-	-3525	-0-	472 1	1021 9	Y	726	631 0	91 1	6		
11	9630 X	7397	-0-	-2233	-0-	374 1	3456 2	Y	838	833 0	4 8	7		
						697 9								
						516 1	5111 2	Y						
						799 9								
						408 1	6067 2	Y						
						922 9								
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
06	10380 X	7010	-0-	-3370	-0-	447 1	5499 2	Y	966	963 0	2 8	5		
07	10726 X	6982	-0-	-3744	-0-	1 4	1063 9	Y	977	974 0	3 8	5		
08	10726 X	7872	-0-	-2854	-0-	433 1	5474 2	Y	941	938 0	1 8	7		
09	7080 X	6689	-0-	-391	-0-	1075 9	6394 2	Y	873	873 0	1 8	6		
10	7254 X	6105	-0-	-1149	-0-	443 1	5401 2	Y	967	840 0	121 1	11		
11	7620 X	5586	-0-	-2034	-0-	1035 9	4609 2	Y	705	704 0	3 8	9		
						328 1								
						960 9								
						432 1								
						1064 9								
						391 1	4419 2	Y						
						776 9								
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
06	10230 X	8461	-0-	-1769	-0-	857 1	7241 2	N	330	332 0	1 8	1		
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	363 9	11011 2	N	289	288 0	1 8	1		
08	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	857 1	10099 2	N	364	363 0		2		
09	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	318 9	9163 2	N	257	258 0		1		
10	12183 X	7607	-0-	-4576	-0-	1026 1	6563 2	N	242	210 0	30 1	3		
11	11790 X	6763	-0-	-5027	-0-	400 9	5811 2	N	334	332 0	2 8	3		
						906 1								
						283 9								
						778 1								
						266 9								
						585 1								
						367 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 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
06	6030 X	2302	-0-	-3728	-0-	13 546	1 9	1743	2	Y	496	500 0	1 8	1
07	6758 X	4364	-0-	-2394	-0-	10 668	1 9	3686	2	Y	607	605 0	2 8	1
08	6758 X	2954	-0-	-3804	-0-	3 438	1 9	2513	2	Y	398	398 0		1
09	6270 X	3368	-0-	-2902	-0-	5 658	1 9	2705	2	Y	598	597 0	1 8	1
10	4371 X	4133	-0-	-238	-0-	5 644	1 9	3484	2	Y	585	509 0	73 1	3
11	4230 X	3941	-0-	-289	-0-	4 473	1 9	3464	2	Y	430	430 0	2 8	1
FAITH-BONITA WELL #: 0 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
06	6450 X	3488	-0-	-2962	-0-	124 908	1 9	2456	2	Y	825	827 0	1 8	5
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	123 948	1 9	2633	2	Y	862	859 0	3 8	5
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	132 2	1 4	3650	2	Y	1358	1352 0	1 8	10
09	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	111 1042	1 9	2934	2	Y	947	950 0	1 8	6
10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	141 1287	1 9	3863	2	Y	1170	1016 0	147 1	11
*11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	104 780	1 9	2575	2	Y	709	710 0	3 8	7
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	381 1	1 4	7129	2	Y	1102	1103 0	2 8	9
07	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	460 2	1 4	11611	2	Y	1257	1252 0	4 8	10
08	12772 X	11745	-0-	-1027	-0-	413 1301	1 9	10031	2	Y	1183	1181 0	1 8	11
09	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	411 1245	1 9	9694	2	Y	1132	1133 0	2 8	8
10	13454 X	12546	-0-	-908	-0-	440 1219	1 9	10887	2	Y	1108	963 0	139 1	12
11	13020 X	7166	-0-	-5854	-0-	273 869	1 9	6024	2	Y	790	789 0	4 8	9
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	348 1	1 4	7906	2	Y	1148	1153 0	2 8	4
07	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	330 936	1 9	6292	2	Y	851	849 0	3 8	3
08	13609 X	9828	-0-	-3781	-0-	365 1054	1 9	8409	2	Y	958	955 0	1 8	5
09	13170 X	8148	-0-	-5022	-0-	312 1100	1 9	6736	2	Y	1000	999 0	1 8	5
10	13609 X	6915	-0-	-6694	-0-	304 1100	1 9	5511	2	Y	1000	869 0	126 1	9
11	9510 X	7306	-0-	-2204	-0-	283 811	1 9	6212	2	Y	737	736 0	4 8	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	12930 X	4084	-0-	-8846	-0-	225 1	3095 2	Y	694	697 0	1 8	3		
07	16585 X	2092	-0-	-14493	-0-	186 1	1028 2	Y	798	794 0	2 8	5		
08	16585 X	534	-0-	-16051	-0-	155 1	30 2	Y	317	319 0		3		
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-	95 1	36 2	Y	365	318 0	46 1	3		
11	4080 X	752	-0-	-3328	-0-	402 9	54 2	Y	500	496 0	2 8	5		
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
06	7980 X	6156	-0-	-1824	-0-	296 1	5041 2	Y	744	747 0	1 8	8		
07	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	332 1	6343 2	Y	1034	1029 0	3 8	10		
08	7130 X	6161	-0-	-969	-0-	281 1	4206 2	Y	1520	1513 0	2 8	15		
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-	272 1	4192 2	Y	960	836 0	121 1	13		
11	7560 X	2734	-0-	-4826	-0-	1056 9	1899 2	Y	598	599 0	3 8	9		
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	237 1	4440 2	Y	649	653 0	1 8	1		
07	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	262 1	5829 2	Y	701	698 0	2 8	2		
08	7998 X	5922	-0-	-2076	-0-	243 1	5026 2	Y	594	593 0	1 8	2		
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-	265 1	5476 2	Y	596	518 0	74 1	4		
11	6630 X	4886	-0-	-1744	-0-	199 1	4144 2	Y	494	493 0	2 8	3		
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
06	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	23 1	7619 2	Y	895	898 0	1 8	7		
07	9951 X	3757	-0-	-6194	-0-	8 1	3199 2	Y	500	501 0	1 8	5		
08	9951 X	3992	-0-	-5959	-0-	6 1	3218 2	Y	698	695 0	1 8	7		
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-	8 1	6565 2	Y	1007	874 0	126 1	12		
11	8640 X	7799	-0-	-841	-0-	1108 9	7147 2	Y	588	590 0	3 8	7		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 147699															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															WELL #: H 6H															RRCID -> 281451															COMPL. DATE 07/14/2016															TOTAL DEPTH 6630															PERF. 7096 - 13941														
M O	ALLOW	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																																																																
06	8490	X	7481	-0-	-1009	-0-		261	1	6582	2	Y	580	584	0	1	8	3																																																																							
07	9672	X	3248	-0-	-6424	-0-		638	9	2547	2	Y	449	449	0	1	8	2																																																																							
08	11346	X	7686	-0-	-3660	-0-		207	1	6692	2	Y	630	627	0	1	8	4																																																																							
09	10980	X	8176	-0-	-2804	-0-		494	9	7099	2	Y	721	720	0	1	8	4																																																																							
10	11346	X	10116	-0-	-1230	-0-		301	1	9015	2	Y	675	587	0	85	1	6																																																																							
11	7470	X	5867	-0-	-1603	-0-		693	9	5086	2	Y	501	500	0	2	8	5																																																																							
								284	1																																																																																
								793	9																																																																																
								358	1																																																																																
								743	9																																																																																
								230	1																																																																																
								551	9																																																																																
FAITH-BONITA															WELL #: 0 3H															RRCID -> 281453															COMPL. DATE 06/11/2016															TOTAL DEPTH 7098															PERF. 7012 - 14046														
06	12120	X	8534	-0-	-3586	-0-		222	1	6883	2	N	1297	1299	0	2	8	4																																																																							
07	12524	X	5536	-0-	-6988	-0-		2	4	1427	9		918	917	0	3	8	2																																																																							
08	12524	X	5491	-0-	-7033	-0-		151	1	4375	2	N	1053	1049	0	1	8	5																																																																							
09	12120	X	7973	-0-	-4147	-0-		1010	9	4193	2	N	1141	1140	0	2	8	4																																																																							
10	9486	X	8188	-0-	-1298	-0-		140	1	6536	2	N	1315	1142	0	165	1	10																																																																							
11	8520	X	5641	-0-	-2879	-0-		1158	9	4561	2	N	862	862	0	4	8	6																																																																							
								182	1																																																																																
								1255	9																																																																																
								177	1																																																																																
								1447	9																																																																																
								132	1																																																																																
								948	9																																																																																
FAITH-BONITA															WELL #: C 5H															RRCID -> 281454															COMPL. DATE 06/22/2016															TOTAL DEPTH 6653															PERF. 7034 - 13378														
06	11910	X	1052	-0-	-10858	-0-		22	1	110	2	Y	835	834	0	1	8	6																																																																							
07	15221	X	380	-0-	-14841	-0-		1	4	919	9		301	303	0	1	8	3																																																																							
08	15221	X	302	-0-	-14919	-0-		5	1	44	2	Y	251	251	0			3																																																																							
09	14730	X	1881	-0-	-12849	-0-		331	9	24	2	Y	772	768	0	1	8	6																																																																							
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-		2	1	1026	2	Y	896	778	0	113	1	10																																																																							
11	1050	X	577	-0-	-473	-0-		276	9	6499	2	Y	387	390	0	2	8	5																																																																							
								6	1																																																																																
								849	9																																																																																
								7	1																																																																																
								986	9																																																																																
								3	1																																																																																
								426	9																																																																																
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: B 4H															RRCID -> 282149															COMPL. DATE 03/28/2017															TOTAL DEPTH 8256															PERF. 8200 - 21152														
06	26430	X	25117	-0-	-1313	-0-		197	1	23810	2	Y	1009	1037	1	4	8	46																																																																							
07	27063	X	25142	-0-	-1921	-0-		1110	9	23877	2	Y	968	998	1			16																																																																							
08	27063	X	45	-0-	-27018	-0-		200	1	19	9	Y	17	32	1	1	8	-0-																																																																							
09	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-		1065	9			Y	-0-					-0-																																																																							
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-		26	2			Y	-0-					-0-																																																																							
*11	42987	X	42987	-0-	-0-	-0-		179	1	41547	2	Y	1146	1107	1			39																																																																							
								1261	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	23640 X	19729	-0-	-3911	-0-	154	1	18686	2	Y	808	816	1	52
07	23467 X	21125	-0-	-2342	-0-	889	9	19971	2	Y	897	916	1	33
08	23405 X	65	-0-	-23340	-0-	167	1	47	9	Y	43	74	1	-0-
09	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-	987	9			Y	-0-		2	-0-
10	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*11	36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	153	1	35496	2	Y	1123	1085	1	38
						1235	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
06	21060 X	18606	-0-	-2454	-0-	146	1	17632	2	Y	753	775	1	46
07	20987 X	18819	-0-	-2168	-0-	828	9	17836	2	Y	757	778	1	25
08	20987 X	35	-0-	-20952	-0-	150	1	14	9	Y	13	37	1	-0-
09	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-	833	9			Y	-0-		1	-0-
10	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
*11	35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	149	1	34611	2	Y	1056	1020	1	36
						1162	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
06	25530 X	23736	-0-	-1794	-0-	185	1	22407	2	Y	1040	1072	1	58
07	26040 X	24027	-0-	-2013	-0-	1144	9	22672	2	Y	1059	1088	1	28
08	26040 X	51	-0-	-25989	-0-	190	1	26	9	Y	24	51	1	-0-
09	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-	1165	9			Y	-0-		1	-0-
10	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*11	37483 X	37483	-0-	-0-	-0-	154	1	35860	2	Y	1335	1289	1	46
						1469	9							
FAITH-YANA														
WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	312	1	5124	2	N	818	819	0	2
07	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	1	4	900	9				1	
08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	324	1	5831	2	N	702	700	0	2
09	6330 X	6169	-0-	-161	-0-	772	9	4497	2	N	613	611	0	3
10	6913 X	6036	-0-	-877	-0-	303	1	5169	2	N	605	606	0	1
11	6690 X	4493	-0-	-2197	-0-	674	9	5097	2	N	548	477	0	3
						334	1					1	8	
						666	9	3448	2	N	598	595	0	3
						336	1						3	
						603	9							
						387	1							
						658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564															
M O	ALLOW 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
06	15150 X	6441	-0-	-8709	-0-	409 1	4740 2	1291 9	4	N	1174	1171 0	2 8	4	
07	12090 X	6860	-0-	-5230	-0-	343 1	5481 2	1036 9	4	N	942	939 0	3 8	4	
08	12090 X	9236	-0-	-2854	-0-	382 1	7761 2	1093 9	4	N	994	991 0	1 8	6	
09	10350 X	8153	-0-	-2197	-0-	378 1	6986 2	789 9	4	N	717	719 0	1 8	3	
10	6851 X	3360	-0-	-3491	-0-	129 1	2730 2	501 9	4	N	455	397 0	57 1	3	
*11	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	279 1	11521 2	1595 9	4	N	1450	1434 0	7 8	12	
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281															
06	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	740 1	11287 2	2604 9	4	N	2367	2370 0	4 8	13	
07	19251 X	8289	-0-	-10962	-0-	389 1	6654 2	1245 9	4	N	1132	1135 0	3 8	7	
08	19251 X	4080	-0-	-15171	-0-	285 1	2689 2	1106 9	4	N	1005	1004 0	1 8	7	
09	18630 X	7461	-0-	-11169	-0-	366 1	5976 2	1119 9	4	N	1017	1017 0	1 8	6	
10	15562 X	6049	-0-	-9513	-0-	131 1	5013 2	905 9	4	N	823	716 0	104 1	8	
11	14640 X	-0-	-0-	-14640	-0-	905 9			4	N	-0-	1 8		-0-	
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280															
06	873 X	873	-0-	-0-	-0-	185 1	74 2	614 9	4	N	558	570 0	1 8	4	
07	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	601 1	9323 2	1450 9	4	N	1318	1310 0	4 8	8	
08	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	570 1	11106 2	1585 9	4	N	1441	1436 0	1 8	12	
09	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	563 1	11717 2	1093 9	4	N	994	997 0	1 8	8	
10	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	342 1	12004 2	1337 9	4	N	1215	1055 0	152 1	14	
*11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	255 1	9442 2	1387 9	4	N	1261	1255 0	6 8	14	
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782															
06	6180 X	5655	-0-	-525	-0-	308 1	4871 2	476 9	4	Y	433	417 1	1 8	40	
07	11501 X	10135	-0-	-1366	-0-	433 1	8914 2	788 9	4	Y	716	660 1	2 8	94	
08	11501 X	11360	-0-	-141	-0-	474 1	10063 2	823 9	4	Y	748	753 1	1 8	88	
09	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	427 1	10382 2	782 9	4	Y	711	739 1	1 8	59	
10	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	310 1	11719 2	840 9	4	Y	764	738 1	1 8	84	
*11	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	492 1	15229 2	910 9	4	Y	827	767 1	2 8	142	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		CODE	AMT CODE	CODE	
06	37440 X	27679	-0-	-9761	-0-	1553 1544	1 9	24582	2	Y	1404	1435	1 2	8 111
07	38688 X	26640	-0-	-12048	-0-	1169 1396	1 9	24075	2	Y	1269	1217	1 4	8 159
08	38688 X	17835	-0-	-20853	-0-	757 1004	1 9	16074	2	Y	913	968	1 1	8 103
09	35130 X	19934	-0-	-15196	-0-	742 1137	1 9	18055	2	Y	1034	1062	1 1	8 74
10	31992 X	16115	-0-	-15877	-0-	393 894	1 9	14828	2	Y	813	803	1 1	8 83
11	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	-0-	83	1	-0-
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
06	23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	1328 1213	1 9	21002	2	Y	1103	1073	1 2	8 88
07	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	985 1091	1 9	20270	2	Y	992	948	1 3	8 129
08	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	1011 1262	1 9	21479	2	Y	1147	1147	1 2	8 127
09	23550 X	16628	-0-	-6922	-0-	618 961	1 9	15049	2	Y	874	930	1 1	8 70
10	24335 X	18299	-0-	-6036	-0-	445 1019	1 9	16835	2	Y	926	897	1 1	8 98
*11	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	918 1605	1 9	28409	2	Y	1459	1316	1 3	8 238
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
06	26370 X	21356	-0-	-5014	-0-	1037 1804	1 9	18515	2	Y	1640	1649	1 6	8 120
07	27528 X	20911	-0-	-6617	-0-	929 1766	1 9	18216	2	Y	1605	1553	1 12	8 160
08	27528 X	22514	-0-	-5014	-0-	1020 1856	1 9	19638	2	Y	1687	1726	1 4	8 117
09	26640 X	22680	-0-	-3960	-0-	639 1796	1 9	20245	2	Y	1633	1636	1 5	8 109
10	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	235 1840	1 9	21117	2	Y	1673	1630	1 6	8 146
11	21780 X	16064	-0-	-5716	-0-	924 1197	1 9	13943	2	Y	1088	1083	1 6	8 145
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
06	9450 X	4411	-0-	-5039	-0-	208 479	1 9	3724	2	Y	435	445	1 1	8 40
07	8587 X	5419	-0-	-3168	-0-	233 590	1 9	4596	2	Y	536	511	1 4	8 61
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	416 1089	1 9	8050	2	Y	990	974	1 2	8 75
09	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	210 927	1 9	6706	2	Y	843	851	1 2	8 65
10	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	71 884	1 9	6397	2	Y	804	788	1 3	8 78
11	9240 X	6211	-0-	-3029	-0-	335 710	1 9	5166	2	Y	645	626	1 4	8 93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
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											
06	14310 X	12870	-0-		-1440	-0-		602 1472	1 9	10796	2	Y	1338	1352	1	5	8	97											
07	13454 X	10531	-0-		-2923	-0-		453 1164	1 9	8914	2	Y	1058	1041	1	8	8	106											
08	13454 X	5098	-0-		-8356	-0-		225 525	1 9	4348	2	Y	477	547	1	1	8	35											
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											
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616																													
06	17730 X	15884	-0-		-1846	-0-		57 24	1 4	13410	2	Y	2195	2199	0	4	8	3											
07	17019 X	14975	-0-		-2044	-0-		28 1	1 4	12962	2	Y	1804	1800	0	5	8	2											
08	17019 X	15069	-0-		-1950	-0-		14 1	1 4	13163	2	Y	1719	1715	0	2	8	4											
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 2	0 8	203	1	7											
11	15870 X	7783	-0-		-8087	-0-		8 1021	1 9	6754	2	Y	928	930	0	4	8	1											
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667																													
06	12690 X	5562	-0-		-7128	-0-		533 1	1 4	4369	2	N	599	603	0	1	8	3											
07	6076 X	3948	-0-		-2128	-0-		487 498	1 9	2963	2	N	453	453	0	1	8	2											
08	8959 X	4329	-0-		-4630	-0-		535 589	1 9	3205	2	N	535	534	0	1	8	2											
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 1	0 8	89	1	7											
11	5550 X	5505	-0-		-45	-0-		410 479	1 9	4616	2	N	435	435	0	2	8	5											
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635																													
06	14220 X	11565	-0-		-2655	-0-		39 2	1 4	9853	2	Y	1519	1524	0	3	8	7											
07	14694 X	10605	-0-		-4089	-0-		22 1	1 4	8976	2	Y	1460	1455	0	4	8	8											
08	14694 X	11489	-0-		-3205	-0-		14 1	1 4	9625	2	Y	1681	1675	0	2	8	12											
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 2	0 8	202	1	17											
11	11580 X	6707	-0-		-4873	-0-		9 1144	1 9	5554	2	Y	1040	1041	0	5	8	11											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11340 X	7839	-0-	-3501	-0-	616 1	5685 2	N	1396	1390	0	2 8	5	
						2 4	1536 9							
07	9269 X	7862	-0-	-1407	-0-	655 1	6041 2	N	1059	1056	0	3 8	5	
						1 4	1165 9							
08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	573 1	4642 2	N	1153	1150	0	1 8	7	
						1 4	1268 9							
09	7830 X	5868	-0-	-1962	-0-	555 1	4187 2	N	1024	1025	0	1 8	5	
						1126 9								
10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	635 1	7394 2	N	1537	1334	0	192 1	14	
						1691 9					2 8			
*11	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	445 1	7617 2	N	1180	1178	0	6 8	10	
						1298 9								
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
06	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	394 1	6578 2	N	900	901	0	1 8	5	
						1 4	990 9							
07	8122 X	7873	-0-	-249	-0-	406 1	6563 2	N	821	818	0	2 8	6	
						1 4	903 9							
08	8122 X	7970	-0-	-152	-0-	388 1	6581 2	N	910	907	0	1 8	8	
						1001 9								
09	7860 X	7618	-0-	-242	-0-	375 1	6239 2	N	913	913	0	1 8	7	
						1004 9								
10	8122 X	8121	-0-	-1	-0-	394 1	6664 2	N	966	839	0	121 1	12	
						1063 9					1 8			
11	7860 X	4756	-0-	-3104	-0-	274 1	3755 2	N	661	661	0	3 8	9	
						727 9								
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
06	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	527 1	11431 2	N	1236	1244	0	2 8	6	
						1 4	1360 9							
07	13051 X	11018	-0-	-2033	-0-	501 1	9144 2	N	1247	1244	0	4 8	5	
						1 4	1372 9							
08	13051 X	10500	-0-	-2551	-0-	447 1	8445 2	N	1461	1456	0	2 8	8	
						1 4	1607 9							
09	13320 X	8682	-0-	-4638	-0-	389 1	6724 2	N	1426	1426	0	2 8	6	
						1569 9								
10	13764 X	8941	-0-	-4823	-0-	413 1	7154 2	N	1249	1087	0	157 1	9	
						1374 9					2 8			
11	13320 X	7089	-0-	-6231	-0-	338 1	5660 2	N	992	990	0	5 8	6	
						1091 9								
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
06	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	405 1	8054 2	N	1201	1203	0	2 8	5	
						1 4	1321 9							
07	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	407 1	8745 2	N	1052	1048	0	3 8	6	
						1 4	1157 9							
08	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	424 1	8388 2	N	1137	1134	0	1 8	8	
						1251 9								
09	9780 X	9599	-0-	-181	-0-	418 1	8084 2	N	997	998	0	1 8	6	
						1097 9								
10	10323 X	9237	-0-	-1086	-0-	438 1	7807 2	N	902	785	0	113 1	9	
						992 9					1 8			
11	9990 X	7269	-0-	-2721	-0-	532 1	5768 2	N	881	877	0	4 8	9	
						969 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
PGE DOS																
WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE		
0																
06	81164 X	81164	-0-	-0-	-0-	403	1	74295	2	Y	5878	5792	1	12	8	287
07	92628 X	45993	-0-	-46635	-0-	6466	9	41024	2	Y	4413	4506	1	17	8	177
08	92628 X	-0-	-0-	-92628	-0-	115	1			Y	-0-	177	1			-0-
09	89640 X	-0-	-0-	-89640	-0-	4854	9			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-
PGE DOS																
WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382																
06	64919 X	64919	-0-	-0-	-0-	336	1	61948	2	Y	2395	2366	1	4	8	213
07	100967 X	67576	-0-	-33391	-0-	2635	9	64909	2	Y	2259	2278	1	9	8	185
08	100967 X	66819	-0-	-34148	-0-	182	1	63667	2	Y	2705	2671	1	4	8	215
09	78420 X	68189	-0-	-10231	-0-	2485	9	64732	2	Y	2980	2925	1	4	8	266
10	73397 X	73397	-0-	-0-	-0-	176	1	69310	2	Y	3538	3415	1	6	8	383
11	65400 X	12286	-0-	-53114	-0-	2976	9	11491	2	Y	645	840	1	2	8	186
						179	1									
						3278	9									
						195	1									
						3892	9									
						85	1									
						710	9									
PGE DOS																
WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336																
06	63528 X	63528	-0-	-0-	-0-	325	1	59939	2	Y	2967	2932	1	6	8	148
07	76756 X	72761	-0-	-3995	-0-	3264	9	70496	2	Y	1880	1942	1	7	8	79
08	81516 X	81516	-0-	-0-	-0-	197	1	77727	2	Y	3250	3179	1	5	8	145
09	76291 X	76291	-0-	-0-	-0-	2068	9	72383	2	Y	3371	3315	1	4	8	197
10	72757 X	71369	-0-	-1388	-0-	214	1	67748	2	Y	3118	3051	1	5	8	259
11	78900 X	76880	-0-	-2020	-0-	3575	9	72990	2	Y	3046	2977	1	9	8	319
						200	1									
						3708	9									
						191	1									
						3430	9									
						539	1									
						3351	9									
GATES 010 CHK-B TR 1																
WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054																
06	9540 X	6648	-0-	-2892	-0-	5951	2	697	9	Y	634	636	1	1	8	15
07	9858 X	7158	-0-	-2700	-0-	6358	2	800	9	Y	727	716	1			26
08	8835 X	7052	-0-	-1783	-0-	6252	2	800	9	Y	727	737	1			16
09	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	800	9	891	9	Y	892	879	1			29
10	21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	12685	2	1265	9	Y	1150	1131	1	2	8	46
*11	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	19999	2	1771	9	Y	1610	1507	1	3	8	146
						23069	2									
GATES 010 CHK-B TR 1																
WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881																
06	45930 X	41308	-0-	-4622	-0-	37954	2	3354	9	Y	3049	3051	1	3	8	72
07	47461 X	39121	-0-	-8340	-0-	36277	2	2844	9	Y	2585	2563	1			94
08	47461 X	38943	-0-	-8518	-0-	36351	2	2592	9	Y	2356	2395	1			55
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

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 #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
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				
06	45360 X	40612	-0-	-4748	-0-	37852 2	2760 9	Y	2509	2515 1	2 8			59
07	46872 X	40522	-0-	-6350	-0-	37744 2	2778 9	Y	2525	2492 1				92
08	46872 X	40124	-0-	-6748	-0-	36991 2	3133 9	Y	2848	2872 1				68
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
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
06	20430 X	16673	-0-	-3757	-0-	37 1	15011 2	N	1475	1479 0	2 8			11
						2 4	1623 9							
07	21111 X	16886	-0-	-4225	-0-	22 1	15281 2	N	1438	1432 0	4 8			13
						1 4	1582 9							
08	21111 X	16281	-0-	-4830	-0-	10 1	14834 2	N	1305	1303 0	1 8			14
						1 4	1436 9							
09	17850 X	15700	-0-	-2150	-0-	9 1	14356 2	N	1214	1215 0	2 8			11
						1335 9								
10	17422 X	16031	-0-	-1391	-0-	10 1	14693 2	N	1207	1049 0	151 1			16
						1328 9				2 8				
11	16680 X	12588	-0-	-4092	-0-	11 1	11238 2	N	1217	1212 0	6 8			15
						1339 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201														
06	55470 X	48322	-0-	-7148	-0-	44782 2	3540 9	Y	3218	3212 1	3 8			78
07	56761 X	46510	-0-	-10251	-0-	43173 2	3337 9	Y	3034	2999 1				113
08	56761 X	45614	-0-	-11147	-0-	42224 2	3390 9	Y	3082	3118 1				77
09	50400 X	40101	-0-	-10299	-0-	37627 2	2474 9	Y	2249	2245 1				81
10	49941 X	35616	-0-	-14325	-0-	33515 2	2101 9	Y	1910	1906 1	3 8			82
11	48330 X	24266	-0-	-24064	-0-	22991 2	1275 9	Y	1159	1127 1	2 8			112
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
06	84720 X	64871	-0-	-19849	-0-	336 1	61939 2	Y	2360	2334 1	4 8			116
						2596 9								
07	87544 X	77201	-0-	-10343	-0-	209 1	74723 2	Y	2063	2088 1	8 8			83
						2269 9								
08	87544 X	82616	-0-	-4928	-0-	219 1	79523 2	Y	2613	2577 1	4 8			115
						2874 9								
09	76322 X	76322	-0-	-0-	-0-	203 1	73422 2	Y	2452	2421 1	3 8			143
						2697 9								
10	77190 X	70778	-0-	-6412	-0-	192 1	68223 2	Y	2148	2110 1	3 8			178
						2363 9								
11	79950 X	71865	-0-	-8085	-0-	511 1	69113 2	Y	2037	1997 1	6 8			212
						2241 9								
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
06	14280 X	13734	-0-	-546	-0-	675 1	11895 2	N	1057	1058 0	2 8			5
						1 4	1163 9							
07	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	652 1	12188 2	N	1083	1079 0	3 8			6
						1 4	1191 9							
08	13888 X	13819	-0-	-69	-0-	569 1	12380 2	N	791	790 0	1 8			6
						870 9								
09	13740 X	11962	-0-	-1778	-0-	712 1	10505 2	N	677	678 0	1 8			4
						745 9								
10	14198 X	12121	-0-	-2077	-0-	719 1	10450 2	N	865	751 0	109 1			8
						952 9				1 8				
11	13740 X	10481	-0-	-3259	-0-	568 1	9052 2	N	783	781 0	4 8			6
						861 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	20190 X	17286	-0-	-2904	-0-	806 1	15182 2	N	1179	1181	0	2 8		3
						1 4	1297 9							
07	18941 X	16564	-0-	-2377	-0-	775 1	14563 2	N	1114	1111	0	3 8		3
						1 4	1225 9							
08	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	823 1	18771 2	N	1087	1085	0	1 8		4
						1196 9								
09	17280 X	14211	-0-	-3069	-0-	698 1	12539 2	N	885	886	0	1 8		2
						974 9								
10	17856 X	15136	-0-	-2720	-0-	605 1	13392 2	N	1035	899	0	130 1		7
						1139 9								
11	20130 X	11620	-0-	-8510	-0-	508 1	10235 2	N	797	796	0	4 8		4
						877 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
06	16290 X	13603	-0-	-2687	-0-	29 1	12333 2	N	1127	1128	0	2 8		2
						1 4	1240 9							
07	14942 X	12715	-0-	-2227	-0-	15 1	11573 2	N	1024	1020	0	3 8		3
						1 4	1126 9							
08	14942 X	11906	-0-	-3036	-0-	9 1	10776 2	N	1019	1016	0	1 8		5
						1121 9								
09	14220 X	12883	-0-	-1337	-0-	8 1	11687 2	N	1080	1080	0	1 8		4
						1188 9								
10	14260 X	13331	-0-	-929	-0-	9 1	12136 2	N	1078	937	0	135 1		8
						1186 9								
11	13590 X	9780	-0-	-3810	-0-	7 1	8878 2	N	814	813	0	4 8		5
						895 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
06	22380 X	20285	-0-	-2095	-0-	42 1	18425 2	N	1651	1655	0	3 8		14
						2 4	1816 9							
07	21576 X	21315	-0-	-261	-0-	27 1	19376 2	N	1737	1730	0	5 8		16
						1 4	1911 9							
08	21576 X	20604	-0-	-972	-0-	15 1	18619 2	N	1790	1785	0	2 8		19
						1 4	1969 9							
09	20880 X	19751	-0-	-1129	-0-	13 1	17937 2	N	1637	1638	0	2 8		16
						1801 9								
10	21390 X	19344	-0-	-2046	-0-	13 1	17537 2	N	1631	1418	0	204 1		23
						1794 9								
11	20640 X	15596	-0-	-5044	-0-	12 1	14107 2	N	1343	1340	0	6 8		20
						1477 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
06	11340 X	9166	-0-	-2174	-0-	23 1	8134 2	N	916	918	0	2 8		4
						1 4	1008 9							
07	11718 X	5912	-0-	-5806	-0-	9 1	5283 2	N	564	563	0	2 8		3
						620 9								
08	11718 X	8595	-0-	-3123	-0-	7 1	7708 2	N	800	797	0	1 8		5
						880 9								
09	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	7 1	9206 2	N	948	947	0	1 8		5
						1043 9								
10	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	7 1	9502 2	N	896	780	0	113 1		7
						986 9								
11	9180 X	7428	-0-	-1752	-0-	6 1	6666 2	N	687	686	0	3 8		5
						756 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-SAN PEDRO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699															CNTY: DIMMIT														
WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170																																												
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
06	6630 X	5018	-0-	-1612	-0-	19	1	4159	2	N	763	765	0	1	8	2																												
07	6324 X	5999	-0-	-325	-0-	11	1	5218	2	N	700	698	0	2	8	2																												
08	5921 X	5567	-0-	-354	-0-	770	9	4858	2	N	639	638	0	1	8	2																												
09	5730 X	3176	-0-	-2554	-0-	6	1	2603	2	N	517	518	0	1	8	-0-																												
10	6014 X	4014	-0-	-2000	-0-	703	9	3449	2	N	510	444	0	64	1	1																												
11	5820 X	2627	-0-	-3193	-0-	569	9	2250	2	N	340	339	0	2	8	-0-																												
						4	1																																					
						561	9																																					
						3	1																																					
						374	9																																					
PGE DOS															WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837																													
06	79995 X	79995	-0-	-0-	-0-	411	1	75731	2	Y	3503	3481	1	7	8	169																												
07	94922 X	82982	-0-	-11940	-0-	3853	9	79262	2	Y	3180	3213	1	12	8	124																												
08	94922 X	82136	-0-	-12786	-0-	222	1	77256	2	Y	4243	4176	1	7	8	184																												
09	91770 X	79298	-0-	-12472	-0-	3498	9	74555	2	Y	4124	4070	1	5	8	233																												
10	92752 X	79882	-0-	-12870	-0-	213	1	75053	2	Y	4198	4086	1	7	8	338																												
11	80310 X	66815	-0-	-13495	-0-	4667	9	62450	2	Y	3549	3509	1	11	8	367																												
						207	1																																					
						4536	9																																					
						211	1																																					
						4618	9																																					
						461	1																																					
						3904	9																																					
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360																													
06	50490 X	40198	-0-	-10292	-0-	37744	2	2454	9	Y	2231	2241	1	2	8	54																												
07	47802 X	39261	-0-	-8541	-0-	37294	2	1967	9	Y	1788	1775	1			67																												
08	47802 X	38071	-0-	-9731	-0-	36500	2	1571	9	Y	1428	1459	1			36																												
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																												
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407																													
06	47760 X	40835	-0-	-6925	-0-	37677	2	3158	9	Y	2871	2874	1	3	8	69																												
07	47678 X	40873	-0-	-6805	-0-	37504	2	3369	9	Y	3063	3018	1	1	8	113																												
08	47678 X	42532	-0-	-5146	-0-	38943	2	3589	9	Y	3263	3297	1			79																												
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-																												
PGE BROWNE															WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411																													
06	38490 X	37864	-0-	-626	-0-	26	1	32504	2	Y	4849	4821	1	13	8	76																												
07	37975 X	34815	-0-	-3160	-0-	5334	9	29897	2	Y	4444	4447	1			73																												
08	40455 X	35021	-0-	-5434	-0-	30	1	29838	2	Y	4680	4698	1	15	8	40																												
09	39150 X	36495	-0-	-2655	-0-	4888	9	31371	2	Y	4632	4584	1	40	8	48																												
10	40455 X	33545	-0-	-6910	-0-	35	1	29057	2	Y	4065	4038	1	17	8	58																												
11	37860 X	30948	-0-	-6912	-0-	5148	9	26492	2	Y	4023	4043	1	11	8	27																												
						29	1																																					
						5095	9																																					
						16	1																																					
						4472	9																																					
						31	1																																					
						4425	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	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					
06	77280 X	59260	-0-	-18020	-0-	1444 7466	1 9	50350	2	Y	6787	6742	1	18	8	102
07	61504 X	50365	-0-	-11139	-0-	1466 5589	1 9	43310	2	Y	5081	5102	1	2	8	79
08	61504 X	57922	-0-	-3582	-0-	1454 6706	1 9	49762	2	Y	6096	6109	1	21	8	45
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
PGE BROWNE WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880																
06	37080 X	31738	-0-	-5342	-0-	803 2921	1 9	28014	2	Y	2655	2644	1	7	8	42
07	36518 X	28828	-0-	-7690	-0-	853 2774	1 9	25201	2	Y	2522	2522	1			42
08	36518 X	32219	-0-	-4299	-0-	822 3300	1 9	28097	2	Y	3000	3006	1	10	8	26
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
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504																
06	60330 X	31163	-0-	-29167	-0-	18 3708	1 9	27437	2	Y	3371	3362	1	8	8	50
07	53289 X	30774	-0-	-22515	-0-	25 4008	1 9	26741	2	Y	3644	3638	1			56
08	53289 X	30858	-0-	-22431	-0-	29 4170	1 9	26659	2	Y	3791	3806	1	12	8	29
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
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099																
06	44100 X	30820	-0-	-13280	-0-	15 3192	1 9	27613	2	Y	2902	2897	1	7	8	46
07	43152 X	30374	-0-	-12778	-0-	21 3465	1 9	26888	2	Y	3150	3143	1			53
08	43152 X	34337	-0-	-8815	-0-	25 3598	1 9	30714	2	Y	3271	3284	1	11	8	29
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

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	1511	1	52682	2	Y	4905	4893	1	78
07	65038 X	48374	-0-	-16664	-0-	5396	9	42873	2	Y	3681	3696	1	63
08	65193 X	59597	-0-	-5596	-0-	1452	1	51728	2	Y	5779	5773	1	50
09	63090 X	56752	-0-	-6338	-0-	4049	9	49578	2	Y	5372	5319	1	56
10	65193 X	52101	-0-	-13092	-0-	1512	1	46408	2	Y	4051	4032	1	58
11	59580 X	51221	-0-	-8359	-0-	6357	9	45343	2	Y	4224	4242	1	29
						1265	1							
						5909	9							
						1237	1							
						4456	9							
						1232	1							
						4646	9							
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
06	51870 X	43247	-0-	-8623	-0-	26	1	37846	2	Y	4886	4832	1	73
07	49755 X	43732	-0-	-6023	-0-	5375	9	38692	2	Y	4554	4556	1	70
08	49226 X	49226	-0-	-0-	-0-	31	1	43785	2	Y	4913	4930	1	36
09	47236 X	47236	-0-	-0-	-0-	5009	9	42079	2	Y	4662	4616	1	41
10	44702 X	41777	-0-	-2925	-0-	37	1	37289	2	Y	4065	4040	1	48
11	47640 X	41449	-0-	-6191	-0-	5404	9	36874	2	Y	4130	4148	1	19
						29	1							
						5128	9							
						16	1							
						4472	9							
						32	1							
						4543	9							
PGE BROWNE WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
06	70500 X	63391	-0-	-7109	-0-	1620	1	56477	2	Y	4813	4794	1	76
07	70959 X	53309	-0-	-17650	-0-	5294	9	47368	2	Y	3942	3952	1	66
08	70959 X	63248	-0-	-7711	-0-	1605	1	55445	2	Y	5620	5620	1	47
09	68670 X	55451	-0-	-13219	-0-	4336	9	48904	2	Y	4817	4773	1	49
10	68076 X	53171	-0-	-14905	-0-	1621	1	47364	2	Y	4130	4105	1	56
11	63390 X	52661	-0-	-10729	-0-	6182	9	46559	2	Y	4397	4414	1	27
						1248	1							
						5299	9							
						1264	1							
						4543	9							
						1265	1							
						4837	9							
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
06	54120 X	40917	-0-	-13203	-0-	21	1	36599	2	Y	3906	3901	1	64
07	57815 X	33114	-0-	-24701	-0-	4297	9	29253	2	Y	3489	3493	1	60
08	57815 X	15010	-0-	-42805	-0-	23	1	13359	2	Y	1491	1530	1	16
09	55950 X	29090	-0-	-26860	-0-	3838	9	25618	2	Y	3138	3093	1	34
10	54622 X	43418	-0-	-11204	-0-	11	1	38719	2	Y	4256	4211	1	61
11	40920 X	35867	-0-	-5053	-0-	1640	9	31898	2	Y	3583	3608	1	26
						20	1							
						3452	9							
						17	1							
						4682	9							
						28	1							
						3941	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				//CONT.// 12018 200 147699 WELL #: 0 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	66600 X	47272	-0-	-19328	-0-	1188 4657 9	1 41427	2	Y		4234	4213 1	11 8			69			
07	58683 X	43075	-0-	-15608	-0-	1276 4120 9	1 37679	2	Y		3745	3750 1				64			
08	58683 X	53639	-0-	-5044	-0-	1377 5173 9	1 47089	2	Y		4703	4710 1	15 8			42			
09	49418 X	49418	-0-	-0-	-0-	1115 4639 9	1 43664	2	Y		4217	4178 1	37 8			44			
10	48856 X	39857	-0-	-8999	-0-	950 3289 9	1 35618	2	Y		2990	2978 1	13 8			43			
11	51900 X	45647	-0-	-6253	-0-	1092 4374 9	1 40181	2	Y		3976	3981 1	11 8			27			
PGE BROWNE				WELL #: R 4H	RRCID -> 287512	COMPL. DATE 04/14/2019					TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7912	- 21640					
06	52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	28 5910 9	1 46637	2	Y		5373	5361 1	14 8			73			
07	53599 X	49275	-0-	-4324	-0-	35 5781 9	1 43459	2	Y		5255	5253 1	1 8			74			
08	53599 X	51005	-0-	-2594	-0-	38 5458 9	1 45509	2	Y		4962	4990 1	16 8			30			
09	56701 X	56701	-0-	-0-	-0-	38 6690 9	1 49973	2	Y		6082	6009 1	53 8			50			
10	53599 X	46737	-0-	-6862	-0-	20 5385 9	1 41332	2	Y		4895	4869 1	22 8			54			
11	51870 X	47720	-0-	-4150	-0-	38 5435 9	1 42247	2	Y		4941	4963 1	13 8			19			
FAITH-YANA GG UNIT				WELL #: 0 1H	RRCID -> 287573	COMPL. DATE 09/14/2017					TOTAL DEPTH	6744	PERF. 7150	- 19756					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	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					
06	42300 X	31676	-0-	-10624	-0-	793 3252 9	1 27631	2	Y		2956	2946 1	7 8			48			
07	35960 X	26387	-0-	-9573	-0-	773 2795 9	1 22819	2	Y		2541	2545 1				44			
08	35588 X	32187	-0-	-3401	-0-	801 4002 9	1 27384	2	Y		3638	3638 1	12 8			32			
09	34440 X	25944	-0-	-8496	-0-	569 3102 9	1 22273	2	Y		2820	2797 1	25 8			30			
10	33728 X	25521	-0-	-8207	-0-	577 3298 9	1 21646	2	Y		2998	2973 1	13 8			42			
11	31680 X	24381	-0-	-7299	-0-	560 3191 9	1 20630	2	Y		2901	2916 1	8 8			19			

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 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
06	46620 X	32809	-0-	-13811	-0-	28636	2	4173	9	N	3794	3803	0	15
07	41726 X	33268	-0-	-8458	-0-	29188	2	4080	9	N	3709	3696	0	17
08	41726 X	32480	-0-	-9246	-0-	28341	2	4139	9	N	3763	3753	0	22
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
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
06	60030 X	47095	-0-	-12935	-0-	3408	1	38356	2	N	4842	4855	0	13
07	53041 X	46949	-0-	-6092	-0-	3708	1	38573	2	N	4241	4228	0	11
08	53041 X	46731	-0-	-6310	-0-	3555	1	37935	2	N	4763	4747	0	21
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
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
06	43380 X	39952	-0-	-3428	-0-	2924	1	32703	2	N	3928	3935	0	12
07	42687 X	40152	-0-	-2535	-0-	3159	1	32785	2	N	3824	3810	0	14
08	42687 X	36199	-0-	-6488	-0-	2978	1	29653	2	N	3243	3238	0	15
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
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
06	38580 X	31147	-0-	-7433	-0-	97	1	26871	2	N	3795	3801	0	15
07	36859 X	30365	-0-	-6494	-0-	50	1	26705	2	N	3280	3271	0	14
08	36859 X	29314	-0-	-7545	-0-	29	1	25549	2	N	3395	3385	0	20
09	34140 X	27388	-0-	-6752	-0-	24	1	23940	2	N	3113	3115	0	14
10	32829 X	28305	-0-	-4524	-0-	3424	9	25001	2	N	2981	2592	0	25
11	31140 X	21972	-0-	-9168	-0-	3279	9	19392	2	N	2326	2322	0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SANDY														
WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
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
06	38370 X	26732	-0-	-11638	-0-	23407	2	3325	9	N	3023	3029	0	21
07	35278 X	25735	-0-	-9543	-0-	22427	2	3308	9	N	3007	2996	0	23
08	35278 X	24037	-0-	-11241	-0-	20825	2	3212	9	N	2920	2913	0	27
09	30600 X	22778	-0-	-7822	-0-	19797	2	2981	9	N	2710	2712	0	21
10	29264 X	22047	-0-	-7217	-0-	19062	2	2985	9	N	2714	2359	0	32
11	26730 X	16790	-0-	-9940	-0-	14448	2	2342	9	N	2129	2125	0	26
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
06	86070 X	70144	-0-	-15926	-0-	136	1	64989	2	Y	4563	4538	1	171
07	88939 X	57956	-0-	-30983	-0-	5019	9	54095	2	Y	3389	3404	1	156
08	88939 X	61371	-0-	-27568	-0-	133	1	57016	2	Y	3832	3918	1	69
09	81150 X	58869	-0-	-22281	-0-	3728	9	54829	2	Y	3550	3523	1	95
10	70866 X	58219	-0-	-12647	-0-	140	1	54453	2	Y	3296	3264	1	126
11	68580 X	45346	-0-	-23234	-0-	4215	9	42505	2	Y	2473	2424	1	175
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
06	93180 X	85353	-0-	-7827	-0-	165	1	79115	2	Y	5521	5490	1	205
07	103633 X	75849	-0-	-27784	-0-	6073	9	70759	2	Y	4471	4473	1	201
08	103633 X	74057	-0-	-29576	-0-	172	1	68783	2	Y	4640	4759	1	81
09	100290 X	71713	-0-	-28577	-0-	4918	9	66838	2	Y	4283	4251	1	112
10	86242 X	71443	-0-	-14799	-0-	170	1	66855	2	Y	4016	3976	1	151
11	83460 X	58389	-0-	-25071	-0-	5104	9	54699	2	Y	3213	3139	1	221
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
06	63840 X	48722	-0-	-15118	-0-	94	1	45187	2	Y	3128	3102	1	116
07	62589 X	45216	-0-	-17373	-0-	3441	9	42074	2	Y	2763	2754	1	125
08	62589 X	42360	-0-	-20229	-0-	103	1	39260	2	Y	2729	2805	1	49
09	56070 X	42050	-0-	-14020	-0-	3039	9	38922	2	Y	2756	2730	1	75
10	49259 X	41194	-0-	-8065	-0-	98	1	38329	2	Y	2515	2491	1	98
11	47670 X	39512	-0-	-8158	-0-	3002	9	36808	2	Y	2363	2293	1	168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															12018 200 NON-ASSOCIATED									
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: J 3H RRCID -> 289837					COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	91910 X	91910	-0-	-0-	-0-				375 1	85025 2	N	5918	6014 1		7 8			289						
07	93820 X	93820	-0-	-0-	-0-				6510 9	87944 2	N	5004	5072 1		19 8			202						
08	90427 X	73528	-0-	-16899	-0-				372 1	68221 2	N	4492	4470 1		6 8			218						
09	91920 X	79043	-0-	-12877	-0-				5504 9	73645 2	N	4571	4537 1		5 8			247						
10	94984 X	73106	-0-	-21878	-0-				366 1	67955 2	N	4332	4329 1		8 8			242						
11	91920 X	66332	-0-	-25588	-0-				4941 9	61508 2	N	4041	3984 1		13 8			286						
									370 1															
									5028 9															
									386 1															
									4765 9															
									379 1															
									4445 9															
PGE DOS															WELL #: Z 2H RRCID -> 291494					COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349				
07	0	17787	-0-	17787	17787				14972 2	1112 4	Y	1548	1523 1					25						
08	0	37183	-0-	37183	54970				1703 9	4523 9	Y	4112	4090 1		13 8			34						
09	54970 X	-0-	-0-	-54970	-0-				32660 2		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						
PGE DOS															WELL #: Z 3H RRCID -> 291624					COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672				
07	0	674	-0-	674	674				641 2	33 9	Y	30	30 1					-0-						
08	0	63782	-0-	63782	64456				56708 2	7074 9	Y	6431	6359 1		21 8			51						
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						
PGE DOS															WELL #: Z 4H RRCID -> 291642					COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699				
*07	0	409	-0-	409	409				387 2	22 9	N	20	20 1					-0-						
*08	0	66972	-0-	66972	67381				58218 2	8754 9	N	7958	7868 1		28 8			62						
*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						
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						
*10	SHUT IN	199962	-0-	199962	299875				6241 9	185882 2	Y	12575	12348 1					381						
*11	SHUT IN	144799	-0-	144799	444674				247 1	133051 2	Y	10466	10307 1					540						
									13833 9															
									235 1															
									11513 9															
EL TORO RESOURCES LLC															250718									
COMANCHE															WELL #: 6601 H RRCID -> 264108					COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	89	165 1					169						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	86	163 1					92						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	105						197						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718								
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 6414 - 10465	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
PRITCHETT				WELL #:	3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					-0-
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:		RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017										
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:	5972XH	RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105				65 1	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					36
RISINGER				WELL #:	3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	73 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3	54 9			11
08	155 N	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3	111 9			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729						
GLASS B				WELL #:	8601H	RRCID ->	264211	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP															
GLASS B															
WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860															
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															
SPOHN RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940															
06	23160	X	22191	-0-	-969	-0-	676	1	21515	2	N	-0-			-0-
07	25110	X	22796	-0-	-2314	-0-	986	1	21810	2	N	-0-			-0-
08	25110	X	21279	-0-	-3831	-0-	662	1	20617	2	N	-0-			-0-
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-
SPOHN RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075															
06	45581	X	45581	-0-	-0-	-0-	1389	1	44192	2	N	-0-			-0-
07	47614	X	47614	-0-	-0-	-0-	2061	1	45553	2	N	-0-			-0-
08	42231	X	42231	-0-	-0-	-0-	1317	1	40914	2	N	-0-			-0-
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-
SPOHN RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277															
06	31140	X	29084	-0-	-2056	-0-	812	1	28272	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	29898	-0-	-1784	-0-	1216	1	28682	2	N	-0-			-0-
08	32302	X	29367	-0-	-2935	-0-	841	1	28526	2	N	-0-			-0-
09	31260	X	27020	-0-	-4240	-0-	833	1	26187	2	N	-0-			-0-
10	31031	X	28133	-0-	-2898	-0-	886	1	27247	2	N	-0-			-0-
11	29070	X	26993	-0-	-2077	-0-	898	1	26095	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 #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30270 X	27756	-0-	-2514	-0-	775	1	26981	2	N	-0-			-0-
07	30256 X	28863	-0-	-1393	-0-	1173	1	27690	2	N	-0-			-0-
08	30442 X	28149	-0-	-2293	-0-	806	1	27343	2	N	-0-			-0-
09	29460 X	27262	-0-	-2198	-0-	842	1	26420	2	N	-0-			-0-
10	29295 X	27060	-0-	-2235	-0-	852	1	26208	2	N	-0-			-0-
11	27930 X	25847	-0-	-2083	-0-	860	1	24987	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
06	34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	969	1	33727	2	N	-0-			-0-
07	36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	1482	1	34984	2	N	-0-			-0-
08	34987 X	34987	-0-	-0-	-0-	1002	1	33985	2	N	-0-			-0-
09	33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	1023	1	32102	2	N	-0-			-0-
10	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1051	1	32324	2	N	-0-			-0-
*11	31773 X	31773	-0-	-0-	-0-	1057	1	30716	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
06	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	591	1	20554	2	N	-0-			-0-
07	21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	889	1	21013	2	N	-0-			-0-
08	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	592	1	20093	2	N	-0-			-0-
09	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	575	1	18068	2	N	-0-			-0-
10	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	617	1	18965	2	N	-0-			-0-
*11	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	603	1	17584	2	N	-0-			-0-
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276														
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	115	1	10713	2	N	-0-			4
07	12121 X	10900	-0-	-1221	-0-	124	1	10776	2	N	-0-	1 1		3
08	12121 X	10685	-0-	-1436	-0-	127	1	10558	2	N	-0-	1 1		2
09	10920 X	10576	-0-	-344	-0-	147	1	10429	2	N	-0-			2
10	11191 X	10562	-0-	-629	-0-	295	1	10267	2	N	-0-			2
11	10830 X	9912	-0-	-918	-0-	283	1	9629	2	N	-0-			-0-
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615														
06	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-			4
07	26536 X	15865	-0-	-10671	-0-	511	1	15353	2	Y	1	4 1		1
						1	9							
08	26536 X	3651	-0-	-22885	-0-	126	1	3525	2	Y	-0-			1
09	23700 X	2669	-0-	-21031	-0-	93	1	2576	2	Y	-0-			1
10	24490 X	46	-0-	-24444	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			1
*11	37081 X	37081	-0-	-0-	-0-	1536	1	35545	2	Y	-0-			1
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 10989 - 18216														
06	38850 X	31416	-0-	-7434	-0-	1509	1	29907	2	Y	-0-			10
07	36797 X	33083	-0-	-3714	-0-	1083	1	32000	2	Y	-0-	9 1		1
08	36957 X	36957	-0-	-0-	-0-	1285	1	35670	2	Y	2			3
						2	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
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	
06	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1576	1	31093	2	Y	-0-			5
07	40455 X	32678	-0-	-7777	-0-	1069	1	31609	2	Y	-0-	4 1		1
08	40455 X	31906	-0-	-8549	-0-	1112	1	30792	2	Y	2			3
09	34590 X	28924	-0-	-5666	-0-	1030	1	27892	2	Y	2			5
10	34565 X	26952	-0-	-7613	-0-	1088	1	25864	2	Y	-0-			5
11	32670 X	5560	-0-	-27110	-0-	224	1	5336	2	Y	-0-			5
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
06	13020 X	12710	-0-	-310	-0-	135	1	12575	2	N	-0-			1
07	14136 X	12796	-0-	-1340	-0-	146	1	12649	2	N	1	1 1		1
08	14136 X	12485	-0-	-1651	-0-	149	1	12336	2	N	-0-	1 1		-0-
09	12840 X	11805	-0-	-1035	-0-	164	1	11641	2	N	-0-			-0-
10	13144 X	10376	-0-	-2768	-0-	284	1	10092	2	N	-0-			-0-
11	12720 X	11080	-0-	-1640	-0-	317	1	10763	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
06	22950 X	19486	-0-	-3464	-0-	418	1	19068	2	N	-0-			-0-
07	23405 X	19431	-0-	-3974	-0-	421	1	19010	2	N	-0-			-0-
08	23405 X	18879	-0-	-4526	-0-	438	1	18441	2	N	-0-			-0-
09	20550 X	17247	-0-	-3303	-0-	299	1	16948	2	N	-0-			-0-
10	20646 X	17380	-0-	-3266	-0-	291	1	17089	2	N	-0-			-0-
11	19500 X	16495	-0-	-3005	-0-	292	1	16203	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
06	34800 X	29715	-0-	-5085	-0-	637	1	29078	2	N	-0-			-0-
07	33015 X	29978	-0-	-3037	-0-	649	1	29329	2	N	-0-			-0-
08	33015 X	29315	-0-	-3700	-0-	680	1	28635	2	N	-0-			-0-
09	30090 X	27184	-0-	-2906	-0-	476	1	26708	2	N	-0-			-0-
10	30721 X	26916	-0-	-3805	-0-	451	1	26465	2	N	-0-			-0-
11	29730 X	25689	-0-	-4041	-0-	454	1	25235	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
06	12060 X	8856	-0-	-3204	-0-	189	1	8667	2	N	-0-			-0-
07	11780 X	8793	-0-	-2987	-0-	190	1	8603	2	N	-0-			-0-
08	11780 X	9101	-0-	-2679	-0-	211	1	8890	2	N	-0-			-0-
09	10050 X	8357	-0-	-1693	-0-	146	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	9951 X	9072	-0-	-879	-0-	152	1	8920	2	N	-0-			-0-
11	8850 X	8703	-0-	-147	-0-	154	1	8549	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370														
06	57720 X	49237	-0-	-8483	-0-	1376	1	47861	2	N	-0-			-0-
07	55676 X	50334	-0-	-5342	-0-	2044	1	48290	2	N	-0-			-0-
08	56172 X	48519	-0-	-7653	-0-	1389	1	47130	2	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	76740 X	65552	-0-	-11188	-0-	1831	1	63721	2	N	-0-			-0-	
07	71486 X	66561	-0-	-4925	-0-	2702	1	63859	2	N	-0-			-0-	
08	74462 X	63825	-0-	-10637	-0-	1827	1	61998	2	N	-0-			-0-	
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-	
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326															
06	58020 X	49998	-0-	-8022	-0-	1397	1	48601	2	N	-0-			-0-	
07	56389 X	50586	-0-	-5803	-0-	2052	1	48534	2	N	-0-			-0-	
08	56389 X	48324	-0-	-8065	-0-	1383	1	46941	2	N	-0-			-0-	
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-	
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821															
06	87450 X	81713	-0-	-5737	-0-	2488	1	79225	2	N	-0-			-0-	
07	92690 X	83338	-0-	-9352	-0-	3600	1	79738	2	N	-0-			-0-	
08	92690 X	79602	-0-	-13088	-0-	2563	1	77039	2	N	-0-			-0-	
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-	
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945															
06	60270 X	50149	-0-	-10121	-0-	531	1	49617	2	N	1			2	
						1	9								
07	60202 X	49989	-0-	-10213	-0-	570	1	49419	2	N	-0-	1	1	1	
08	60202 X	48740	-0-	-11462	-0-	580	1	48160	2	N	-0-			1	
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	
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982															
06	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	297	1	27739	2	N	-0-			5	
07	33201 X	27805	-0-	-5396	-0-	317	1	27487	2	N	1			5	
						1	9								
08	33201 X	26951	-0-	-6250	-0-	321	1	26630	2	N	-0-	1	1	4	
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	
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847															
06	73381 X	73381	-0-	-0-	-0-	2325	1	71056	2	N	-0-			5	
07	85777 X	71761	-0-	-14016	-0-	2404	1	69357	2	N	-0-	1	1	4	
08	85777 X	67285	-0-	-18492	-0-	2248	1	65036	2	N	1			5	
						1	9								
09	76080 X	65340	-0-	-10740	-0-	2314	1	63024	2	N	2			7	
						2	9								
10	76694 X	66257	-0-	-10437	-0-	2418	1	63836	2	N	3			10	
						3	9								
11	73380 X	62724	-0-	-10656	-0-	2337	1	60387	2	N	-0-			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	51330 X	49711	-0-	-1619	-0-	1575	1	48135	2	N	1		22	
07	60078 X	48531	-0-	-11547	-0-	1626	1	46905	2	N	-0-	1 1	21	
08	60078 X	45466	-0-	-14612	-0-	1522	1	43942	2	N	2	1 1	22	
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	
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
06	78510 X	66964	-0-	-11546	-0-	2106	1	64858	2	N	-0-		-0-	
07	80507 X	68950	-0-	-11557	-0-	3038	1	65912	2	N	-0-		-0-	
08	80507 X	65388	-0-	-15119	-0-	2123	1	63265	2	N	-0-		-0-	
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-	
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
06	55470 X	47143	-0-	-8327	-0-	1483	1	45660	2	N	-0-		-0-	
07	55242 X	48361	-0-	-6881	-0-	2138	1	46223	2	N	-0-		-0-	
08	55242 X	45988	-0-	-9254	-0-	1493	1	44495	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-47130	-0-					N	NO RPT		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
06	50580 X	44440	-0-	-6140	-0-	1398	1	43042	2	N	-0-		-0-	
07	53134 X	45252	-0-	-7882	-0-	1998	1	43254	2	N	-0-		-0-	
08	53134 X	42772	-0-	-10362	-0-	1389	1	41383	2	N	-0-		-0-	
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-	
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
06	55290 X	43848	-0-	-11442	-0-	1379	1	42469	2	N	-0-		-0-	
07	51057 X	44749	-0-	-6308	-0-	1973	1	42776	2	N	-0-		-0-	
08	51057 X	42222	-0-	-8835	-0-	1371	1	40851	2	N	-0-		-0-	
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-	
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
06	76260 X	64173	-0-	-12087	-0-	2017	1	62156	2	N	-0-		-0-	
07	76570 X	66434	-0-	-10136	-0-	2935	1	63499	2	N	-0-		-0-	
08	76570 X	63060	-0-	-13510	-0-	2048	1	61012	2	N	-0-		-0-	
09	70950 X	59624	-0-	-11326	-0-	2087	1	57537	2	N	-0-		-0-	
10	70308 X	58769	-0-	-11539	-0-	2140	1	56629	2	N	-0-		-0-	
11	64290 X	NO RPT	-0-	-64290	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	72780 X	59830	-0-	-12950	-0-	1536	1	58294	2 N	-0-			-0-	
07	71827 X	59221	-0-	-12606	-0-	1599	1	57622	2 N	-0-			-0-	
08	71827 X	56402	-0-	-15425	-0-	1368	1	55034	2 N	-0-			-0-	
09	64800 X	51267	-0-	-13533	-0-	1218	1	50049	2 N	-0-			-0-	
10	65441 X	50705	-0-	-14736	-0-	1088	1	49617	2 N	-0-			-0-	
11	59820 X	47818	-0-	-12002	-0-	1022	1	46796	2 N	-0-			-0-	
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
06	67890 X	57026	-0-	-10864	-0-	1464	1	55562	2 N	-0-			-0-	
07	69316 X	56112	-0-	-13204	-0-	1515	1	54597	2 N	-0-			-0-	
08	69316 X	53340	-0-	-15976	-0-	1294	1	52046	2 N	-0-			-0-	
09	61350 X	48321	-0-	-13029	-0-	1148	1	47173	2 N	-0-			-0-	
10	62558 X	47797	-0-	-14761	-0-	1026	1	46771	2 N	-0-			-0-	
11	57030 X	44916	-0-	-12114	-0-	960	1	43956	2 N	-0-			-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553														
06	204630 X	181008	-0-	-23622	-0-	618	1	180390	2 N	-0-			-0-	
07	226393 X	177467	-0-	-48926	-0-	2748	1	174719	2 N	-0-			-0-	
08	226393 X	159067	-0-	-67326	-0-	1318	1	157749	2 N	-0-			-0-	
09	201390 X	151087	-0-	-50303	-0-	4449	1	146638	2 N	-0-			-0-	
10	187271 X	165790	-0-	-21481	-0-	4760	1	161030	2 N	-0-			-0-	
11	181020 X	150958	-0-	-30062	-0-	5979	1	144979	2 N	-0-			-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790														
06	137610 X	111899	-0-	-25711	-0-	3407	1	108492	2 N	-0-			-0-	
07	147591 X	109560	-0-	-38031	-0-	4663	1	104897	2 N	-0-			-0-	
08	147591 X	99376	-0-	-48215	-0-	3201	1	96175	2 N	-0-			-0-	
09	129000 X	90695	-0-	-38305	-0-	2671	1	88024	2 N	-0-			-0-	
10	124558 X	88019	-0-	-36539	-0-	2527	1	85492	2 N	-0-			-0-	
11	111900 X	25246	-0-	-86654	-0-	731	1	24515	2 N	-0-			-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262														
06	198180 X	173037	-0-	-25143	-0-	5268	1	167769	2 N	-0-			-0-	
07	221495 X	171676	-0-	-49819	-0-	7381	1	164295	2 N	-0-			-0-	
08	221495 X	158088	-0-	-63407	-0-	5092	1	152996	2 N	-0-			-0-	
09	201720 X	142901	-0-	-58819	-0-	4209	1	138692	2 N	-0-			-0-	
10	190836 X	139684	-0-	-51152	-0-	4010	1	135674	2 N	-0-			-0-	
11	173040 X	39814	-0-	-133226	-0-	1154	1	38660	2 N	-0-			-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371														
06	325590 X	255731	-0-	-69859	-0-	871	1	254860	2 N	-0-			-0-	
07	324322 X	292630	-0-	-31692	-0-	4684	1	287946	2 N	-0-			-0-	
08	324322 X	262644	-0-	-61678	-0-	736	1	261908	2 N	-0-			-0-	
09	295170 X	237907	-0-	-57263	-0-	1072	1	236835	2 N	-0-			-0-	
10	292640 X	221228	-0-	-71412	-0-	1010	1	220218	2 N	-0-			-0-	
11	283200 X	198673	-0-	-84527	-0-	1072	1	197601	2 N	-0-			-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368														
06	347490 X	249894	-0-	-97596	-0-	853	1	249041	2 N	-0-			-0-	
07	344410 X	246153	-0-	-98257	-0-	3868	1	242285	2 N	-0-			-0-	
08	344410 X	217523	-0-	-126887	-0-	608	1	216915	2 N	-0-			-0-	
09	318390 X	192414	-0-	-125976	-0-	866	1	191548	2 N	-0-			-0-	
10	286719 X	179364	-0-	-107355	-0-	819	1	178545	2 N	-0-			-0-	
11	249900 X	158962	-0-	-90938	-0-	856	1	158106	2 N	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	363420 X	256747	-0-	-106673	-0-	876	1	255871	2	N	-0-			-0-
07	333870 X	263043	-0-	-70827	-0-	4152	1	258891	2	N	-0-			-0-
08	333870 X	230976	-0-	-102894	-0-	646	1	230330	2	N	-0-			-0-
09	319440 X	205404	-0-	-114036	-0-	925	1	204479	2	N	-0-			-0-
10	294841 X	190628	-0-	-104213	-0-	869	1	189759	2	N	-0-			-0-
11	256740 X	NO RPT	-0-	-256740	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182														
06	326760 X	223757	-0-	-103003	-0-	764	1	222993	2	N	-0-			-0-
07	301072 X	227401	-0-	-73671	-0-	3603	1	223798	2	N	-0-			-0-
08	301072 X	203227	-0-	-97845	-0-	569	1	202658	2	N	-0-			-0-
09	279990 X	181564	-0-	-98426	-0-	818	1	180746	2	N	-0-			-0-
10	256494 X	171202	-0-	-85292	-0-	781	1	170421	2	N	-0-			-0-
11	223770 X	154316	-0-	-69454	-0-	832	1	153484	2	N	-0-			-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
06	367350 X	189261	-0-	-178089	-0-	189261	2			N	-0-			-0-
07	281914 X	176395	-0-	-105519	-0-	176395	2			N	-0-			-0-
08	281914 X	154041	-0-	-127873	-0-	154041	2			N	-0-			-0-
09	224490 X	139149	-0-	-85341	-0-	1859	1	137290	2	N	-0-			-0-
10	195579 X	135446	-0-	-60133	-0-	2267	1	133179	2	N	-0-			-0-
11	189270 X	121778	-0-	-67492	-0-	2152	1	119626	2	N	-0-			-0-
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965														
06	280860 X	160428	-0-	-120432	-0-	1699	1	158728	2	N	1			2
07	239568 X	147028	-0-	-92540	-0-	1669	1	145356	2	N	3			5
08	239568 X	139721	-0-	-99847	-0-	1662	1	138059	2	N	-0-	2	1	3
09	189870 X	126005	-0-	-63865	-0-	1418	1	124587	2	N	-0-			3
10	171802 X	134625	-0-	-37177	-0-	3321	1	131304	2	N	-0-			3
11	160440 X	117793	-0-	-42647	-0-	3097	1	114696	2	N	-0-			3
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965														
06	350310 X	221724	-0-	-128586	-0-	2349	1	219375	2	N	-0-			2
07	313286 X	214107	-0-	-99179	-0-	2436	1	211667	2	N	4			6
08	313286 X	204628	-0-	-108658	-0-	2434	1	202194	2	N	-0-	2	1	4
09	257520 X	182269	-0-	-75251	-0-	2069	1	180200	2	N	-0-			4
10	238390 X	184535	-0-	-53855	-0-	4429	1	180106	2	N	-0-			4
11	221730 X	168624	-0-	-53106	-0-	4330	1	164294	2	N	-0-			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.//	12018 200 263696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
M	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
06	28620	X	27931	-0-	-689	-0-	381	1	24763	3	Y	2534	2549	0	172						
07	29388	X	28440	-0-	-948	-0-	2787	9	25224	3	Y	2785	2746	0	211						
08	29388	X	28506	-0-	-882	-0-	3064	9	24744	3	Y	3085	3079	0	217						
09	28440	X	28004	-0-	-436	-0-	368	1	23611	3	Y	3640	3622	0	235						
10	29388	X	28757	-0-	-631	-0-	3394	9	24219	3	Y	3810	3818	0	227						
11	27930	X	27130	-0-	-800	-0-	389	1	22979	3	Y	3484	3463	0	248						
							4004	9													
							347	1													
							4191	9													
							319	1													
							3832	9													
LOMA BLANCA				WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE		08/29/2012	TOTAL DEPTH		8330	PERF.	8806	- 14380				
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	141	1	9143	3	Y	2278	2191	0	147						
07	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	2506	9	9337	3	Y	1696	1712	0	131						
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	56	1	9172	3	Y	2038	2026	0	143						
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	1866	9	8872	3	Y	2222	2221	0	144						
10	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	137	1	8901	3	Y	2275	2283	0	136						
*11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	2242	9	10829	3	Y	963	1026	0	73						
							143	1													
							2444	9													
							129	1													
							2503	9													
							132	1													
							1059	9													
LOMA BLANCA				WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE		04/07/2013	TOTAL DEPTH		8346	PERF.	8924	- 15974				
06	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	161	1	10328	3	Y	1423	1399	0	94						
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	1565	9	10756	3	Y	929	950	0	73						
08	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	66	1	10278	3	Y	3231	3087	0	217						
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	1022	9	9862	3	Y	1972	2056	0	133						
10	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	162	1	10047	3	Y	3812	3723	0	222						
*11	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	3554	9	9658	3	Y	2177	2239	0	160						
							174	1													
							2169	9													
							144	1													
							4193	9													
							144	1													
							2395	9													
LOMA BLANCA				WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE		04/05/2013	TOTAL DEPTH		8329	PERF.	8864	- 15235				
06	13770	X	13589	-0-	-181	-0-	188	1	12115	3	Y	1169	1160	0	78						
07	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	1286	9	12407	3	Y	1185	1173	0	90						
08	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	73	1	12141	3	Y	1135	1144	0	81						
09	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	1304	9	11587	3	Y	1250	1250	0	81						
10	13175	X	13157	-0-	-18	-0-	191	1	11752	3	Y	1124	1137	0	68						
11	12750	X	12644	-0-	-106	-0-	1249	9	11256	3	Y	1119	1108	0	79						
							180	1													
							1375	9													
							169	1													
							1236	9													
							157	1													
							1231	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	41678 X	41678	-0-	-0-	-0-	559	1	37518	3	Y	3274	3155	0	212
07	41128 X	41128	-0-	-0-	-0-	3601	9	224	1	36924	3	Y	3618	3557
08	39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	3980	9	547	1	36368	3	Y	2503	2593
09	37761 X	37761	-0-	-0-	-0-	2753	9	551	1	33787	3	Y	3112	3094
10	36673 X	33615	-0-	-3058	-0-	3423	9	428	1	30263	3	Y	2658	2698
11	35490 X	29229	-0-	-6261	-0-	2924	9	366	1	26126	3	Y	2488	2472
						2737	9							177
LOMA BLANCA														
WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
06	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	352	1	22812	3	Y	2250	2243	0	151
07	27373 X	25289	-0-	-2084	-0-	2475	9	137	1	22581	3	Y	2337	2311
08	27373 X	24261	-0-	-3112	-0-	2571	9	328	1	21852	3	Y	1892	1933
09	26490 X	22948	-0-	-3542	-0-	2081	9	337	1	20502	3	Y	1917	1928
10	27187 X	23039	-0-	-4148	-0-	2109	9	292	1	20602	3	Y	1950	1958
11	25650 X	19184	-0-	-6466	-0-	2145	9	260	1	16216	3	Y	2462	2407
						2708	9							172
LOMA BLANCA														
WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
06	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	328	1	21050	3	Y	1025	1021	0	69
07	24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	1128	9	132	1	21985	3	Y	1761	1700
08	23560 X	22158	-0-	-1402	-0-	1937	9	309	1	21017	3	Y	756	828
09	22800 X	14751	-0-	-8049	-0-	832	9	221	1	13551	3	Y	890	890
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
						607	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
06	10920 X	10701	-0-	-219	-0-	84	1	9896	3	Y	655	721	0	49
07	15841 X	10326	-0-	-5515	-0-	721	9	9	1	10173	3	Y	131	167
08	15841 X	11775	-0-	-4066	-0-	144	9	210	1	11532	3	Y	30	40
09	15330 X	12553	-0-	-2777	-0-	33	9	267	1	11403	3	Y	803	757
10	15841 X	12636	-0-	-3205	-0-	883	9	317	1	11865	3	Y	413	436
*11	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	454	9	241	1	8658	3	Y	2503	2360
						2753	9							169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696												
LOMA BLANCA		WELL #:		6H		RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH		8302 PERF. 8798		- 16216		
M	ALLOW 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
06	37860 X	-0-	-0-	-37860	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	39797	-0-	39797	39797	649	1	33948	3	Y	4727		4461	0		266
						5200	9									
11	T. A.	42743	-0-	42743	82540	536	1	38136	3	Y	3701		3702	0		265
						4071	9									
LOMA BLANCA		WELL #:		7H		RRCID -> 281700		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH		8287 PERF. 8762		- 15631		
06	42390 X	-0-	-0-	-42390	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	39244	-0-	39244	39244	619	1	32386	3	Y	5672		5353	0		319
						6239	9									
11	T. A.	54135	-0-	54135	93379	650	1	47499	3	Y	5442		5377	0		384
						5986	9									
LOMA BLANCA		WELL #:		20H		RRCID -> 281835		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH		8615 PERF. 9072		- 14617		
06	34333 X	34333	-0-	-0-	-0-	206	1	31401	3	Y	2478		2467	0		166
						2726	9									
07	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-	192	1	30732	3	Y	2753		2711	0		208
						3028	9									
08	34069 X	33569	-0-	-500	-0-	183	1	30634	3	Y	2502		2532	0		178
						2752	9									
09	33510 X	32804	-0-	-706	-0-	190	1	29098	3	Y	3196		3168	0		206
						3516	9									
10	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	194	1	30284	3	Y	4017		3986	0		237
						4419	9									
*11	33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	201	1	30072	3	Y	2986		3008	0		215
						3285	9									
LOMA BLANCA		WELL #:		8H		RRCID -> 281836		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH		8323 PERF. 8762		- 15631		
06	45215 X	45215	-0-	-0-	-0-	607	1	39469	3	Y	4672		4532	0		305
						5139	9									
07	45643 X	45643	-0-	-0-	-0-	244	1	40716	3	Y	4257		4237	0		325
						4683	9									
08	45740 X	45740	-0-	-0-	-0-	601	1	40530	3	Y	4190		4218	0		297
						4609	9									
09	44179 X	44179	-0-	-0-	-0-	639	1	38834	3	Y	4278		4296	0		279
						4706	9									
10	42097 X	42097	-0-	-0-	-0-	564	1	36852	3	Y	4255		4279	0		255
						4681	9									
*11	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	517	1	36632	3	Y	5224		5114	0		365
						5746	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 INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	496	1	32989	3	Y	2876	2800	0	188
07	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	3164	9	32595	3	Y	3074	3030	0	232
08	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-	195	1	32584	3	Y	2678	2718	0	192
09	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	3381	9	30292	3	Y	2583	2606	0	169
10	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	476	1	30406	3	Y	2481	2501	0	149
*11	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	2946	9	28619	3	Y	2674	2635	0	188
						496	1							
						3164	9							
						195	1							
						3381	9							
						476	1							
						2946	9							
						496	1							
						2841	9							
						430	1							
						2729	9							
						402	1							
						2941	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628														
06	43320 X	42514	-0-	-806	-0-	571	1	37308	3	Y	4214	4213	0	284
07	43165 X	43165	-0-	-0-	-0-	4635	9	37971	3	Y	4513	4455	0	342
08	41806 X	41806	-0-	-0-	-0-	230	1	37000	3	Y	3870	3935	0	277
09	39870 X	39785	-0-	-85	-0-	4964	9	34995	3	Y	3806	3834	0	249
10	41199 X	40016	-0-	-1183	-0-	549	1	35513	3	Y	3634	3665	0	218
11	39870 X	38817	-0-	-1053	-0-	4257	9	33952	3	Y	3982	3920	0	280
						603	1							
						4187	9							
						506	1							
						3997	9							
						485	1							
						4380	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777														
06	55590 X	53349	-0-	-2241	-0-	305	1	48032	3	Y	4556	4559	0	307
07	55118 X	54079	-0-	-1039	-0-	5012	9	48436	3	Y	4865	4804	0	368
08	55118 X	47277	-0-	-7841	-0-	291	1	42344	3	Y	4222	4288	0	302
09	53340 X	51567	-0-	-1773	-0-	5352	9	46525	3	Y	4305	4326	0	281
10	55118 X	51798	-0-	-3320	-0-	289	1	47079	3	Y	4016	4056	0	241
11	53340 X	50191	-0-	-3149	-0-	4644	9	45034	3	Y	4417	4347	0	311
						306	1							
						4736	9							
						301	1							
						4418	9							
						298	1							
						4859	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621														
06	48330 X	45204	-0-	-3126	-0-	606	1	40056	3	Y	4129	4132	0	278
07	47802 X	45818	-0-	-1984	-0-	4542	9	40677	3	Y	4451	4392	0	337
08	47802 X	44417	-0-	-3385	-0-	245	1	39631	3	Y	3812	3876	0	273
09	46260 X	42288	-0-	-3972	-0-	4896	9	37509	3	Y	3778	3804	0	247
10	47802 X	42636	-0-	-5166	-0-	593	1	38160	3	Y	3575	3607	0	215
11	45210 X	41204	-0-	-4006	-0-	4193	9	36529	3	Y	3793	3741	0	267
						623	1							
						4156	9							
						543	1							
						3933	9							
						503	1							
						4172	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	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				
06	56250 X	53400	-0-	-2850	-0-	316	1	48917	3	Y	3788	3790	0	255
07	57195 X	54522	-0-	-2673	-0-	4167	9	49822	3	Y	4001	3953	0	303
08	57195 X	47488	-0-	-9707	-0-	299	1	43476	3	Y	3376	3437	0	242
09	55350 X	51991	-0-	-3359	-0-	4401	9	47858	3	Y	3472	3488	0	226
10	57009 X	51911	-0-	-5098	-0-	298	1	48094	3	Y	3191	3225	0	192
11	53400 X	49892	-0-	-3508	-0-	3714	9	45929	3	Y	3329	3286	0	235
						314	1							
						3819	9							
						307	1							
						3510	9							
						301	1							
						3662	9							
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891														
06	58950 X	54920	-0-	-4030	-0-	340	1	50821	3	Y	3417	3420	0	230
07	59923 X	58060	-0-	-1863	-0-	3759	9	53724	3	Y	3648	3602	0	276
08	59923 X	50989	-0-	-8934	-0-	323	1	47145	3	Y	3202	3249	0	229
09	57990 X	55734	-0-	-2256	-0-	4013	9	51851	3	Y	3221	3240	0	210
10	59923 X	55716	-0-	-4207	-0-	322	1	52194	3	Y	2896	2932	0	174
11	56190 X	53386	-0-	-2804	-0-	3522	9	49606	3	Y	3141	3094	0	221
						340	1							
						3543	9							
						336	1							
						3186	9							
						325	1							
						3455	9							
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194														
06	61410 X	58168	-0-	-3242	-0-	397	1	54764	3	Y	2734	2745	0	185
07	62310 X	59569	-0-	-2741	-0-	3007	9	55782	3	Y	3138	3086	0	237
08	62310 X	52213	-0-	-10097	-0-	335	1	48903	3	Y	2707	2750	0	194
09	60030 X	57701	-0-	-2329	-0-	3452	9	54171	3	Y	2889	2895	0	188
10	61659 X	57500	-0-	-4159	-0-	332	1	54358	3	Y	2540	2575	0	153
11	58170 X	55469	-0-	-2701	-0-	2978	9	51842	3	Y	2986	2930	0	209
						352	1							
						3178	9							
						348	1							
						2794	9							
						342	1							
						3285	9							
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940														
06	63750 X	59422	-0-	-4328	-0-	360	1	56556	3	Y	2278	2269	0	153
07	65534 X	60804	-0-	-4730	-0-	2506	9	57748	3	Y	2464	2431	0	186
08	65534 X	60543	-0-	-4991	-0-	346	1	57727	3	Y	2241	2267	0	160
09	62160 X	58100	-0-	-4060	-0-	2710	9	55292	3	Y	2223	2238	0	145
10	63767 X	58826	-0-	-4941	-0-	351	1	56192	3	Y	2067	2088	0	124
11	59430 X	56300	-0-	-3130	-0-	2465	9	53620	3	Y	2114	2089	0	149
						363	1							
						2445	9							
						2274	9							
						355	1							
						2325	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	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
06	60360 X	57121	-0-	-3239	-0-	355	1	54541	3	Y	2023	2028	0	137
07	62279 X	58569	-0-	-3710	-0-	2225	9	55803	3	Y	2209	2179	0	167
08	62279 X	57816	-0-	-4463	-0-	336	1	55369	3	Y	1921	1951	0	137
09	58800 X	55539	-0-	-3261	-0-	2430	9	53112	3	Y	1889	1903	0	123
10	60202 X	56541	-0-	-3661	-0-	334	1	54211	3	Y	1802	1817	0	108
11	57120 X	53979	-0-	-3141	-0-	2113	9	51416	3	Y	2021	1987	0	142
						349	1							
						2078	9							
						348	1							
						1982	9							
						340	1							
						2223	9							
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289														
06	61195 X	61195	-0-	-0-	-0-	360	1	55009	3	Y	5296	5248	0	353
07	64422 X	64422	-0-	-0-	-0-	5826	9	57833	3	Y	5666	5590	0	429
08	62450 X	62450	-0-	-0-	-0-	356	1	56667	3	Y	4946	5021	0	354
09	61491 X	61491	-0-	-0-	-0-	6233	9	55868	3	Y	4778	4819	0	313
10	60903 X	60903	-0-	-0-	-0-	342	1	55637	3	Y	4460	4505	0	268
*11	57708 X	57708	-0-	-0-	-0-	5441	9	52117	3	Y	4790	4721	0	337
						367	1							
						5256	9							
						360	1							
						4906	9							
						322	1							
						5269	9							
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244														
06	54750 X	52538	-0-	-2212	-0-	318	1	48428	3	Y	3447	3443	0	232
07	54105 X	54105	-0-	-0-	-0-	3792	9	49967	3	Y	3489	3456	0	265
08	53568 X	44515	-0-	-9053	-0-	300	1	40858	3	Y	3056	3102	0	219
09	51840 X	45759	-0-	-6081	-0-	3838	9	41849	3	Y	3277	3283	0	213
10	53568 X	52150	-0-	-1418	-0-	295	1	48525	3	Y	3013	3045	0	181
11	51840 X	50480	-0-	-1360	-0-	3362	9	46477	3	Y	3359	3304	0	236
						305	1							
						3605	9							
						311	1							
						3314	9							
						308	1							
						3695	9							
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187														
06	52650 X	52020	-0-	-630	-0-	304	1	46862	3	Y	4413	4419	0	298
07	52956 X	52956	-0-	-0-	-0-	4854	9	47530	3	Y	4673	4617	0	354
08	52948 X	51854	-0-	-1094	-0-	286	1	47054	3	Y	4103	4164	0	293
09	51240 X	50021	-0-	-1219	-0-	5140	9	45293	3	Y	4028	4058	0	263
10	52948 X	50266	-0-	-2682	-0-	287	1	45876	3	Y	3724	3763	0	224
11	51240 X	48110	-0-	-3130	-0-	4513	9	43307	3	Y	4105	4040	0	289
						297	1							
						4431	9							
						294	1							
						4096	9							
						287	1							
						4516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS	AMT	EOM BALANCE
0														
06	55410 X	53441	-0-	-1969	-0-	325	1	48637	3	Y	4072	4065	0	274
07	56761 X	56164	-0-	-597	-0-	4479	9	51032	3	Y	4386	4328	0	332
08	56761 X	46673	-0-	-10088	-0-	307	1	42238	3	Y	3755	3818	0	269
09	54930 X	50465	-0-	-4465	-0-	4825	9	46059	3	Y	3722	3748	0	243
10	56761 X	51407	-0-	-5354	-0-	304	1	47397	3	Y	3368	3408	0	203
11	54360 X	49306	-0-	-5054	-0-	4131	9	44904	3	Y	3731	3672	0	262
						312	1							
						4094	9							
						305	1							
						3705	9							
						298	1							
						4104	9							
LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232														
06	50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	291	1	45581	3	Y	4044	4029	0	271
07	53044 X	53044	-0-	-0-	-0-	4448	9	47233	3	Y	5026	4920	0	377
08	54000 X	54000	-0-	-0-	-0-	282	1	48390	3	Y	4831	4865	0	343
09	52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	5529	9	47088	3	Y	4861	4887	0	317
10	54108 X	54108	-0-	-0-	-0-	296	1	48501	3	Y	4815	4844	0	288
*11	51685 X	51685	-0-	-0-	-0-	5314	9	46282	3	Y	4634	4594	0	328
						310	1							
						5347	9							
						310	1							
						5297	9							
						306	1							
						5097	9							
LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250														
06	35940 X	12914	-0-	-23026	-0-	219	1	8937	3	Y	3416	3331	0	224
07	55617 X	55617	-0-	-0-	-0-	3758	9	49404	3	Y	5378	5203	0	399
08	55493 X	55493	-0-	-0-	-0-	297	1	51115	3	Y	3697	3826	0	270
09	56060 X	56060	-0-	-0-	-0-	5916	9	49926	3	Y	5278	5210	0	338
10	57462 X	57462	-0-	-0-	-0-	311	1	51575	3	Y	5052	5087	0	303
*11	55501 X	55501	-0-	-0-	-0-	4067	9	49393	3	Y	5256	5188	0	371
						328	1							
						5806	9							
						330	1							
						5557	9							
						326	1							
						5782	9							
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704														
06	144083 X	59515	-0-	-84568	-0-	360	1	53797	3	Y	4871	4770	0	321
07	69921 X	69921	-0-	-0-	-0-	5358	9	63354	3	Y	5634	5531	0	424
08	69556 X	69556	-0-	-0-	-0-	370	1	63100	3	Y	5530	5562	0	392
09	66991 X	66991	-0-	-0-	-0-	6197	9	60270	3	Y	5749	5767	0	374
10	69276 X	69276	-0-	-0-	-0-	373	1	62700	3	Y	5613	5651	0	336
*11	67233 X	67233	-0-	-0-	-0-	6083	9	60774	3	Y	5506	5452	0	390
						397	1							
						6324	9							
						402	1							
						6174	9							
						402	1							
						6057	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263696															
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	131824 X	54710	-0-	-77114	-0-	18	1	49304	3	Y	4898	4764	0	321	
						5388	9								
07	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	290	1	46420	3	Y	4673	4638	0	356	
						5140	9								
08	66465 X	66465	-0-	-0-	-0-	380	1	60003	3	Y	5529	5498	0	387	
						6082	9								
09	67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	407	1	60541	3	Y	5668	5686	0	369	
						6235	9								
10	70292 X	70292	-0-	-0-	-0-	408	1	63872	3	Y	5465	5506	0	328	
						6012	9								
*11	68125 X	68125	-0-	-0-	-0-	408	1	61833	3	Y	5349	5298	0	379	
						5884	9								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 499978 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769															
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	3	Y	164	247	1	1	
						180	9								
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	164	1	3020	3	Y	248	248	1	1	
						273	9								
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	167	1	2974	3	Y	279	268	1	12	
						307	9								
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	109	1	2770	3	Y	279	290	1	1	
						307	9								
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	98	1	3005	3	Y	219	199	1	21	
						241	9								
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			21	
COTULLA															
WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 07-DR															
WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808															
06	3030 X	2734	-0-	-296	-0-	103	1	2510	3	Y	110	145	1	-0-	
						121	9								
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	139	1	2558	3	Y	160	160	1	-0-	
						176	9								
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	144	1	2556	3	Y	178	171	1	7	
						196	9								
09	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	97	1	2470	3	Y	145	152	1	-0-	
						160	9								
10	2883 X	2771	-0-	-112	-0-	83	1	2546	3	Y	129	117	1	12	
						142	9								
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA													CAPACITY													CNTY: DIMMIT																																																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 2H													NON-ASSOCIATED													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																																																			
06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	207	1		151	9	5028	3	Y		137		173	1							1																																																				
07	5456 X	5157	-0-	-299	-0-	256	1		185	9	4716	3	Y		168		168	1							1																																																				
08	5580 X	4966	-0-	-614	-0-	255	1		191	9	4520	3	Y		174		164	1							11																																																				
09	5400 X	4829	-0-	-571	-0-	179	1		143	9	4507	3	Y		130		141	1							-0-																																																				
10	5580 X	4971	-0-	-609	-0-	154	1		155	9	4662	3	Y		141		124	1							17																																																				
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-								Y		NO RPT										17																																																				
GATES 07-DR													WELL #: 3H													RRCID -> 260179													COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL DEPTH 8248													PERF. 8600 - 12808												
06	6600 X	6139	-0-	-461	-0-	233	1		226	9	5680	3	Y		205		260	1							-0-																																																				
07	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	300	1		282	9	5530	3	Y		256		256	1							-0-																																																				
08	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	309	1		308	9	5507	3	Y		280		270	1							10																																																				
09	6240 X	5960	-0-	-280	-0-	215	1		268	9	5477	3	Y		244		254	1							-0-																																																				
10	6417 X	6360	-0-	-57	-0-	193	1		259	9	5908	3	Y		235		213	1							22																																																				
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-								Y		NO RPT										22																																																				
GATES 07-DR													WELL #: 6H													RRCID -> 260464													COMPL. DATE 02/21/2011													TOTAL DEPTH 8178													PERF. 8432 - 13809												
06	3150 X	2776	-0-	-374	-0-	105	1		107	9	2564	3	Y		97		134	1							-0-																																																				
07	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	142	1		189	9	2619	3	Y		172		172	1							-0-																																																				
08	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	149	1		202	9	2646	3	Y		184		177	1							7																																																				
09	2850 X	2816	-0-	-34	-0-	98	1		213	9	2505	3	Y		194		201	1							-0-																																																				
10	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	83	1		182	9	2539	3	Y		165		150	1							15																																																				
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-								Y		NO RPT										15																																																				
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 18H													RRCID -> 260475													COMPL. DATE 09/01/2012													TOTAL DEPTH 10677													PERF. 10831 - 16040												
06	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	78	1		1	9	2176	3	Y		1		9	1							5																																																				
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	285	1		3	9	2290	3	Y		3										8																																																				
08	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	499	1		1	9	2549	3	Y		-0-										8																																																				
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-								Y		NO RPT										10																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															12018 200 NON-ASSOCIATED									
GATES 07-DR															WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053									
															12018 200 499978									
															WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053									
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								
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2221	3	Y	125	161	1				3							
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	138	9	2232	3	Y	173	173	1				3							
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	3	Y	178	171	1				10							
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	190	9	2070	3	Y	134	141	1				3							
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	123	1	2142	3	Y	137	125	1				15							
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	196	9			Y	NO RPT						15							
GATES 07-DR															WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131									
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	196	1	4778	3	Y	199	258	1				-0-							
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	219	9	4948	3	Y	268	268	1				-0-							
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	268	1	4391	3	Y	249	239	1				10							
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	295	9	3586	3	Y	201	211	1				-0-							
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	247	1	3535	3	Y	215	195	1				20							
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	274	9			Y	NO RPT						20							
COTULLA															WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
GATES 07-DR															WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378									
06	3450 X	2565	-0-	-885	-0-	94	1	2284	3	Y	170	218	1				-0-							
07	3410 X	2362	-0-	-1048	-0-	187	9	2077	3	Y	156	156	1				-0-							
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	113	1	3111	3	Y	196	187	1				9							
09	2610 X	1623	-0-	-987	-0-	172	9	1453	3	Y	103	111	1				1							
10	2697 X	1829	-0-	-868	-0-	175	1	1587	3	Y	173	156	1				18							
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	216	9			Y	NO RPT						18							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
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
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	27 1	454 3	Y		25	30 1			14
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 9	531 3	Y		31	28 1			17
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	29 1	477 3	Y		39	40 1			16
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	34 9	435 3	Y		15	8 1			23
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	27 1	381 3	Y		10	29 1			4
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	43 9		Y	NO RPT					4
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	27 1	746 3	Y		59	96 1			-0-
07	961 N	860	-0-	-101	-0-	65 9	744 3	Y		69	69 1			-0-
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	40 1	816 3	Y		67	64 1			3
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	76 9	877 3	Y		96	98 1			1
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	46 1	881 3	Y		58	53 1			6
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	74 9		Y	NO RPT					6
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	699 3	Y		218	246 1			2
07	930 N	690	-0-	-240	-0-	240 9	604 3	Y		48	50 1			-0-
08	961 N	703	-0-	-258	-0-	33 1	560 3	Y		102	97 1			5
09	960 N	646	-0-	-314	-0-	53 9	540 3	Y		77	82 1			-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	31 1	605 3	Y		6	5 1			1
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	112 9		Y	NO RPT					1
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
06	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	21 1	2035 3	Y		58	71 1			-0-
07	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	64 9	2089 3	Y		78	78 1			-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	113 1	2141 3	Y		82	78 1			4
09	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	86 9	1993 3	Y		62	66 1			-0-
10	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	120 1	2096 3	Y		65	60 1			5
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	90 9		Y	NO RPT					5
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	78 1	1913 3	N		-0-				28
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	68 9	1972 3	N		-0-				28
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	111 1	1956 3	N		-0-				28
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	120 1	2005 3	N		-0-				28
10	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	72 9	1914 3	N		-0-				28
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3900 X	3559	-0-	-341	-0-	137	1	3339	3	Y	75	91	1	4
07	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	83	9	3371	3	Y	98	98	1	4
08	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	183	1	3397	3	Y	104	100	1	8
09	3570 X	3442	-0-	-128	-0-	108	9	3228	3	Y	79	82	1	5
10	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	191	1	3337	3	Y	81	74	1	12
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	114	9			Y	NO RPT			12
						127	1							
						87	9							
						109	1							
						89	9							
COTULLA														
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
06	6750 X	6122	-0-	-628	-0-	231	1	5629	3	Y	238	309	1	1
07	6696 X	6095	-0-	-601	-0-	262	9	5491	3	Y	278	278	1	1
08	6541 X	5640	-0-	-901	-0-	298	1	5071	3	Y	257	242	1	16
09	6330 X	5228	-0-	-1102	-0-	306	9	4808	3	Y	208	224	1	-0-
10	6479 X	5372	-0-	-1107	-0-	286	1	4976	3	Y	211	186	1	25
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	283	9			Y	NO RPT			25
						191	1							
						229	9							
						164	1							
						232	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
06	1830 N	1267	-0-	-563	-0-	48	1	1173	3	Y	42	51	1	-0-
07	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	46	9	1007	3	Y	1	1	1	-0-
08	1209 N	976	-0-	-233	-0-	55	1	921	3	Y	3	3	1	-0-
09	1260 N	719	-0-	-541	-0-	1	9	649	3	Y	41	41	1	-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1274	3	Y	73	66	1	7
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	3	9			Y	NO RPT			7
						25	1							
						45	9							
						42	1							
						80	9							
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
06	5010 X	4946	-0-	-64	-0-	186	1	4534	3	Y	205	262	1	2
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	226	9	4592	3	Y	257	257	1	2
08	5177 X	5121	-0-	-56	-0-	250	1	4566	3	Y	271	255	1	18
09	5010 X	4847	-0-	-163	-0-	283	9	4440	3	Y	209	226	1	1
10	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	257	1	4622	3	Y	216	191	1	26
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	298	9			Y	NO RPT			26
						177	1							
						230	9							
						152	1							
						238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM GONZALEZ A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 20H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	266786	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL	DEPTH	9898	PERF.	10074	-	14362			
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
06	4860	X	4665	-0-		-195		-0-	259	1	4406	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4800	-0-		-98		-0-	246	1	4554	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4673	-0-		-225		-0-	250	1	4423	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4579	-0-		-161		-0-	257	1	4314	3	Y	7	2	1			5
10	4898	X	4669	-0-		-229		-0-	314	1	4346	3	Y	8	5	1			8
11	4680	X	NO RPT	-0-		-4680		-0-	9	9			Y	NO RPT					8
COTULLA						WELL #:	6H	RRCID ->	267257	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL	DEPTH	8442	PERF.	8768	-	13338	
06	2880	X	2696	-0-		-184		-0-	101	1	2467	3	Y	116	149	1			1
07	2852	X	2767	-0-		-85		-0-	128	9	2476	3	Y	142	142	1			1
08	2914	X	2780	-0-		-134		-0-	135	1	2478	3	Y	147	138	1			10
09	2820	X	2664	-0-		-156		-0-	156	9	2445	3	Y	111	121	1			-0-
10	2914	X	2663	-0-		-251		-0-	140	1	2464	3	Y	107	95	1			12
11	2700	X	NO RPT	-0-		-2700		-0-	162	9			Y	NO RPT					12
COTULLA						WELL #:	8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	8311	PERF.	8476	-	13706	
06	4590	X	4367	-0-		-223		-0-	162	1	3944	3	Y	237	303	1			8
07	4557	X	4327	-0-		-230		-0-	261	9	3945	3	Y	153	156	1			5
08	4743	X	4335	-0-		-408		-0-	214	1	3923	3	Y	174	164	1			15
09	4590	X	4059	-0-		-531		-0-	168	9	3768	3	Y	128	139	1			4
10	4743	X	4130	-0-		-613		-0-	221	1	3837	3	Y	151	133	1			22
11	4380	X	NO RPT	-0-		-4380		-0-	191	9			Y	NO RPT					22
GATES 07-DR						WELL #:	23H	RRCID ->	267608	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL	DEPTH	8159	PERF.	8473	-	13378	
06	2794	N	2707	-0-		-87		-0-	102	1	2488	3	Y	106	155	1			-0-
07	3007	X	2795	-0-		-212		-0-	117	9	2509	3	Y	136	136	1			-0-
08	3007	X	2789	-0-		-218		-0-	136	1	2488	3	Y	146	140	1			6
09	2910	X	2680	-0-		-230		-0-	150	9	2471	3	Y	102	108	1			-0-
10	2914	X	2787	-0-		-127		-0-	140	1	2582	3	Y	110	100	1			10
11	2700	X	NO RPT	-0-		-2700		-0-	121	9			Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	4350 X	4135	-0-	-215	-0-	228 1	3885	3	Y	20	26	1		23
07	4371 X	3965	-0-	-406	-0-	202 1	3734	3	Y	26	14	1		35
08	4371 X	3855	-0-	-516	-0-	205 1	3630	3	Y	18	37	1		16
09	4230 X	3805	-0-	-425	-0-	213 1	3578	3	Y	13	11	1		18
10	4309 X	3894	-0-	-415	-0-	262 1	3624	3	Y	7	12	1		13
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	8 9			Y	NO RPT				13
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	111	3	Y	13	20	1		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	14 9	117	3	Y	11	11	1		-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	6 1	114	3	Y	30	28	1		2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	12 9			Y	64	65	1		1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6 1	384	3	Y	34	30	1		5
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	37 9			Y	NO RPT				5
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
06	1320 N	788	-0-	-532	-0-	29 1	694	3	Y	59	77	1		1
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	65 9	717	3	Y	66	66	1		1
08	837 N	752	-0-	-85	-0-	39 1	635	3	Y	74	69	1		6
09	780 N	578	-0-	-202	-0-	73 9	500	3	Y	53	58	1		1
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	36 1	1001	3	Y	52	46	1		7
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	81 9			Y	NO RPT				7
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
06	8640 X	8582	-0-	-58	-0-	20 1	8082	3	Y	23	31	1		6
07	8928 X	8758	-0-	-170	-0-	47 1	8272	3	Y	35	27	1		14
08	8928 X	8564	-0-	-364	-0-	39 9	8068	3	Y	35	33	1		16
09	8580 X	8106	-0-	-474	-0-	45 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	NO RPT	-0-	-8580	-0-	50 1			Y	NO RPT				13
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 07-DR															WELL #: 58H															RRCID -> 268868															COMPL. DATE 10/20/2012															TOTAL DEPTH 8240															PERF. 8587 - 12888														
M	O	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																																																				
06		1949	N	1949		-0-		-0-		-0-							75	1	1821	3			Y		48		62	1							-0-																																																						
																	53	9																																																																							
07		2139	N	2016		-0-		-123		-0-							100	1	1850	3			Y		60		60	1							-0-																																																						
																	66	9																																																																							
08		1953	N	1748		-0-		-205		-0-							88	1	1570	3			Y		82		78	1								4																																																					
																	90	9																																																																							
09		1950	N	1681		-0-		-269		-0-							59	1	1516	3			Y		96		99	1								1																																																					
																	106	9																																																																							
10		2015	N	1706		-0-		-309		-0-							51	1	1579	3			Y		69		62	1								8																																																					
																	76	9																																																																							
11		1680	N	NO RPT		-0-		-1680		-0-													Y		NO RPT											8																																																					
GATES 07-DR															WELL #: 59H															RRCID -> 268879															COMPL. DATE 10/21/2012															TOTAL DEPTH 8235															PERF. 8630 - 11853														
06		1740	N	1729		-0-		-11		-0-							66	1	1602	3			Y		55		76	1								-0-																																																					
																	61	9																																																																							
07		2046	N	1674		-0-		-372		-0-							82	1	1518	3			Y		67		66	1								1																																																					
																	74	9																																																																							
08		1860	N	1704		-0-		-156		-0-							86	1	1537	3			Y		74		71	1								4																																																					
																	81	9																																																																							
09		1740	N	1646		-0-		-94		-0-							60	1	1525	3			Y		55		58	1								1																																																					
																	61	9																																																																							
10		1693	N	1693		-0-		-0-		-0-							51	1	1576	3			Y		60		55	1								6																																																					
																	66	9																																																																							
11		1650	N	NO RPT		-0-		-1650		-0-													Y		NO RPT											6																																																					
GATES 11-DR															WELL #: 28H															RRCID -> 268956															COMPL. DATE 12/31/2012															TOTAL DEPTH 8053															PERF. 8244 - 13187														
06		4530	X	4329		-0-		-201		-0-							166	1	4032	3			Y		119		151	1								-0-																																																					
																	131	9																																																																							
07		4681	X	4194		-0-		-487		-0-							207	1	3823	3			Y		149		149	1								-0-																																																					
																	164	9																																																																							
08		4681	X	4664		-0-		-17		-0-							238	1	4246	3			Y		164		158	1								6																																																					
																	180	9																																																																							
09		4755	X	4755		-0-		-0-		-0-							174	1	4446	3			Y		123		129	1								-0-																																																					
																	135	9																																																																							
10		4853	X	4853		-0-		-0-		-0-							148	1	4550	3			Y		141		127	1								14																																																					
																	155	9																																																																							
11		4500	X	NO RPT		-0-		-4500		-0-													Y		NO RPT											14																																																					
GATES 11-DR															WELL #: 35H															RRCID -> 268980															COMPL. DATE 01/01/2013															TOTAL DEPTH 8063															PERF. 8460 - 13041														
06		1315	N	1315		-0-		-0-		-0-							50	1	1215	3			Y		45		77	1								-0-																																																					
																	50	9																																																																							
07		1426	N	1344		-0-		-82		-0-							61	1	1129	3			Y		140		139	1								1																																																					
																	154	9																																																																							
08		1592	N	1592		-0-		-0-		-0-							80	1	1416	3			Y		87		84	1								4																																																					
																	96	9																																																																							
09		1448	N	1448		-0-		-0-		-0-							51	1	1311	3			Y		78		81	1								1																																																					
																	86	9																																																																							
10		1569	N	1569		-0-		-0-		-0-							47	1	1453	3			Y		63		57	1								7																																																					
																	69	9																																																																							
11		1380	N	NO RPT		-0-		-1380		-0-													Y		NO RPT																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
PALAFOX 1029																	
WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320																	
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
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	5360	3	Y	-0-					-0-
07	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	7376	3	Y	-0-					-0-
08	6107 X	5470	-0-	-637	-0-	-0-	293	1	5177	3	Y	-0-					-0-
09	5910 X	1902	-0-	-4008	-0-	-0-	107	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	7475	3	Y	2					2
							2	9									
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
LONG, A. G. HEIRS																	
WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992																	
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	-0-	81	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1829 N	578	-0-	-1251	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	1740 N	333	-0-	-1407	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	25	7	1			21
							28	9									
10	1581 N	110	-0-	-1471	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
GATES 07-DR																	
WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821																	
06	7170 X	5028	-0-	-2142	-0-	-0-	192	1	4663	3	Y	157	200	1			1
							173	9									
07	7409 X	5375	-0-	-2034	-0-	-0-	264	1	4882	3	Y	208	208	1			1
							229	9									
08	6386 X	5563	-0-	-823	-0-	-0-	282	1	5013	3	Y	244	234	1			11
							268	9									
09	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	3	Y	202	211	1			2
							222	9									
10	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	8099	3	Y	204	185	1			21
							224	9									
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
KILLAM GONZALEZ A																	
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10946 - 15529																	
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2576	3	Y	2	19	1			10
							2	9									
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	2335	3	Y	9					19
							10	9									
08	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	-0-	431	1	2206	3	Y	1					20
							1	9									
09	2700 X	2655	-0-	-45	-0-	-0-	441	1	2210	3	Y	4					24
							4	9									
10	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	-0-	461	1	2291	3	Y	4					28
							4	9									
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
GATES 07-DR																	
WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004																	
06	6840 X	6324	-0-	-516	-0-	-0-	240	1	5851	3	Y	212	274	1			1
							233	9									
07	7192 X	6847	-0-	-345	-0-	-0-	335	1	6189	3	Y	294	294	1			1
							323	9									
08	7192 X	6738	-0-	-454	-0-	-0-	339	1	6043	3	Y	324	311	1			14
							356	9									
09	6960 X	5464	-0-	-1496	-0-	-0-	198	1	5051	3	Y	195	208	1			1
							215	9									
10	6851 X	6705	-0-	-146	-0-	-0-	202	1	6199	3	Y	276	250	1			27
							304	9									
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 5H RRCID -> 269907														
COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	3	Y	-0-		-0-
07	2015	N	1237	-0-	-778	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-		-0-
08	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	76	1	1347	3	Y	6	3 1	3
09	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	91	1	1523	3	Y	21	6 1	18
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1743	3	Y	25	37 1	6
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	28	9			Y	NO RPT		6
GATES 11-DR														
WELL #: 78H RRCID -> 269908														
COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
06	2250	X	2038	-0-	-212	-0-	78	1	1895	3	Y	59	85 1	-0-
07	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	109	1	2021	3	Y	71	71 1	-0-
08	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	108	1	1927	3	Y	72	69 1	3
09	2040	X	1882	-0-	-158	-0-	69	1	1754	3	Y	54	57 1	-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	62	1	1908	3	Y	43	40 1	3
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	47	9			Y	NO RPT		3
GATES 11-DR														
WELL #: 79H RRCID -> 269911														
COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	104	177 1	4
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	42	1	774	3	Y	44	45 1	3
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	51	49 1	5
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	28	1	725	3	Y	39	41 1	3
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	43	9	774	3	Y	39	35 1	7
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	43	9			Y	NO RPT		7
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 6H RRCID -> 269913														
COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	3	Y	20	17 1	7
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	3	Y	26	21 1	12
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1803	3	Y	39	37 1	14
09	1560	N	1002	-0-	-558	-0-	43	9	922	3	Y	23	10 1	27
10	1085	N	769	-0-	-316	-0-	55	1	691	3	Y	25	45 1	7
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	28	9			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796															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																											
06	2520 X	2244	-0-	-276	-0-		85 80	1 9	2079	3	Y	73	94	1			3																											
07	2604 X	2365	-0-	-239	-0-		116 99	1 9	2150	3	Y	90	90	1			3																											
08	2604 X	2299	-0-	-305	-0-		117 94	1 9	2088	3	Y	85	82	1			6																											
09	2430 X	2180	-0-	-250	-0-		79 80	1 9	2021	3	Y	73	76	1			3																											
10	2418 X	2321	-0-	-97	-0-		70 89	1 9	2162	3	Y	81	74	1			10																											
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-						Y	NO RPT					10																											
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486																																												
06	2280 N	1887	-0-	-393	-0-		72 67	1 9	1748	3	Y	61	97	1			2																											
07	2387 N	2042	-0-	-345	-0-		98 143	1 9	1801	3	Y	130	129	1			3																											
08	2325 N	1930	-0-	-395	-0-		98 81	1 9	1751	3	Y	74	71	1			6																											
09	1890 N	1873	-0-	-17	-0-		68 65	1 9	1740	3	Y	59	62	1			3																											
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		63 95	1 9	1930	3	Y	86	78	1			11																											
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT					11																											
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909																																												
06	2700 X	2593	-0-	-107	-0-		99 96	1 9	2398	3	Y	87	122	1			7																											
07	2790 X	2525	-0-	-265	-0-		124 120	1 9	2281	3	Y	109	109	1			7																											
08	2852 X	2738	-0-	-114	-0-		139 127	1 9	2472	3	Y	115	111	1			11																											
09	2760 X	2640	-0-	-120	-0-		96 100	1 9	2444	3	Y	91	95	1			7																											
10	2852 X	2737	-0-	-115	-0-		83 105	1 9	2549	3	Y	95	86	1			16																											
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-						Y	NO RPT					16																											
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051																																												
06	8220 X	7817	-0-	-403	-0-		299 253	1 9	7265	3	Y	230	291	1			-0-																											
07	8494 X	7890	-0-	-604	-0-		389 310	1 9	7191	3	Y	282	281	1			1																											
08	7998 X	7834	-0-	-164	-0-		399 332	1 9	7103	3	Y	302	290	1			13																											
09	7830 X	7584	-0-	-246	-0-		276 273	1 9	7035	3	Y	248	258	1			3																											
10	8091 X	7659	-0-	-432	-0-		233 278	1 9	7148	3	Y	253	229	1			27																											
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-						Y	NO RPT					27																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON 360 G.U.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
06	7800 X	7536	-0-		-264	-0-		416	1	7078	3	Y	38	50	1			11																										
07	8060 X	5893	-0-		-2167	-0-		299	1	5537	3	Y	52	41	1			22																										
08	8060 X	6178	-0-		-1882	-0-		329	1	5817	3	Y	29	35	1			16																										
09	7800 X	7049	-0-		-751	-0-		394	1	6612	3	Y	39	33	1			22																										
10	8060 X	7262	-0-		-798	-0-		486	1	6724	3	Y	47	56	1			13																										
11	7530 X	NO RPT	-0-		-7530	-0-		52	9			Y	NO RPT					13																										
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318																													
06	7836 X	7836	-0-		-0-	-0-		434	1	7399	3	Y	3	3	1			-0-																										
07	7227 X	7227	-0-		-0-	-0-		370	1	6857	3	Y	-0-					-0-																										
08	6885 X	6885	-0-		-0-	-0-		369	1	6516	3	Y	-0-					-0-																										
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	NO RPT	-0-		-7830	-0-		35	9			Y	NO RPT					6																										
GATES 07-DR															WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629																													
06	120 N	109	-0-		-11	-0-		4	1	98	3	Y	6	7	1			-0-																										
07	124 N	71	-0-		-53	-0-		7	9	59	3	Y	8	8	1			-0-																										
08	124 N	109	-0-		-15	-0-		9	9	94	3	Y	9	9	1			-0-																										
09	120 N	111	-0-		-9	-0-		5	1	99	3	Y	7	6	1			1																										
10	109 N	109	-0-		-0-	-0-		10	9	98	3	Y	7	6	1			2																										
11	120 N	NO RPT	-0-		-120	-0-		4	1			Y	NO RPT					2																										
GATES 07-DR															WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654																													
06	90 N	-0-	-0-		-90	-0-						Y	-0-					-0-																										
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
GATES 07-DR															WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263																													
06	3300 X	3273	-0-		-27	-0-		125	1	3038	3	Y	100	129	1			-0-																										
07	3472 X	3386	-0-		-86	-0-		110	9	3080	3	Y	126	126	1			-0-																										
08	3472 X	3324	-0-		-148	-0-		167	1	3009	3	Y	133	128	1			5																										
09	3360 X	3125	-0-		-235	-0-		139	9	2894	3	Y	106	111	1			-0-																										
10	3472 X	2876	-0-		-596	-0-		169	1	2673	3	Y	105	95	1			10																										
11	3270 X	NO RPT	-0-		-3270	-0-		146	9			Y	NO RPT					10																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
													WELL #: 76H		RRCID -> 270560		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8637 - 12908	
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				
06	2700 X	1460	-0-	-1240	-0-			56 41	1 9	1363	3	Y	37	53	1			1				
07	2263 X	1551	-0-	-712	-0-			77 53	1 9	1421	3	Y	48	48	1			1				
08	2108 X	1567	-0-	-541	-0-			80 59	1 9	1428	3	Y	54	52	1			3				
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-			55 41	1 9	1404	3	Y	37	39	1			1				
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-			52 46	1 9	1599	3	Y	42	38	1			5				
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-							Y	NO RPT					5				
GATES 07-DR													WELL #: 30H		RRCID -> 270573		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 8525 - 12987	
06	6450 X	4615	-0-	-1835	-0-			176 157	1 9	4282	3	Y	143	203	1			2				
07	6665 X	4826	-0-	-1839	-0-			239 182	1 9	4405	3	Y	165	165	1			2				
08	6665 X	3043	-0-	-3622	-0-			145 308	1 9	2590	3	Y	280	268	1			14				
09	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-			266 259	1 9	6769	3	Y	235	246	1			3				
10	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-			192 274	1 9	5890	3	Y	249	225	1			27				
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-							Y	NO RPT					27				
GATES 07-DR													WELL #: 75H		RRCID -> 270576		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8529 - 12490	
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-			167 138	1 9	4060	3	Y	125	156	1			3				
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-			226 162	1 9	4165	3	Y	147	147	1			3				
08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-			228 177	1 9	4061	3	Y	161	155	1			9				
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-			164 140	1 9	4182	3	Y	127	133	1			3				
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-			141 147	1 9	4340	3	Y	134	121	1			16				
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-							Y	NO RPT					16				
GATES 07-DR													WELL #: 31H		RRCID -> 270587		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 8675 - 13876	
06	3930 X	3551	-0-	-379	-0-			134 163	1 9	3254	3	Y	148	194	1			-0-				
07	4061 X	3710	-0-	-351	-0-			180 205	1 9	3325	3	Y	186	186	1			-0-				
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-			201 224	1 9	3589	3	Y	204	196	1			8				
09	3720 X	3457	-0-	-263	-0-			124 173	1 9	3160	3	Y	157	165	1			-0-				
10	3751 X	3528	-0-	-223	-0-			106 175	1 9	3247	3	Y	159	144	1			15				
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-							Y	NO RPT					15				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	31	31	1		-0-
						34	9								
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				1
DAWSON 360 G.U.														9795 PERF.10119 - 14260	
WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260															
06	11460 X	10187	-0-	-1273	-0-	563	1	9595	3	Y	26	36	1		6
						29	9								
07	11842 X	9190	-0-	-2652	-0-	469	1	8681	3	Y	36	28	1		14
						40	9								
08	11842 X	8566	-0-	-3276	-0-	457	1	8069	3	Y	36	35	1		15
						40	9								
09	11460 X	8204	-0-	-3256	-0-	458	1	7688	3	Y	53	42	1		26
						58	9								
10	11842 X	9141	-0-	-2701	-0-	612	1	8464	3	Y	59	70	1		15
						65	9								
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT				15
GATES 07-DR														8253 PERF. 8654 - 14819	
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819															
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	153	1	3715	3	Y	143	182	1		-0-
						157	9								
07	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	202	1	3736	3	Y	173	172	1		1
						190	9								
08	4185 X	4157	-0-	-28	-0-	210	1	3747	3	Y	182	174	1		9
						200	9								
09	4050 X	4041	-0-	-9	-0-	146	1	3708	3	Y	170	176	1		3
						187	9								
10	4185 X	4107	-0-	-78	-0-	124	1	3809	3	Y	158	143	1		18
						174	9								
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				18
DAWSON 1547														9772 PERF.10230 - 14876	
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876															
06	4710 X	3078	-0-	-1632	-0-	168	1	2860	3	N	45	98	1		12
						50	9								
07	4867 X	2786	-0-	-2081	-0-	140	1	2585	3	N	55				67
						61	9								
08	4867 X	2822	-0-	-2045	-0-	147	1	2595	3	N	73	72	1		68
						80	9								
09	4560 X	2653	-0-	-1907	-0-	147	1	2474	3	N	29				97
						32	9								
10	3782 X	2872	-0-	-910	-0-	187	1	2585	3	N	91				188
						100	9								
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. MEADOR 1451				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1H	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
				RRCID -> 270931	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9900	-	14513					
M O	ALLOW 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
06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	584 28 9	1	9941	3	Y	25	3	1			23
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	565 26 9	1	10456	3	Y	24	22	1			25
08	8556 X	3819	-0-	-4737	-0-	205 1	1	3614	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	8280 X	52	-0-	-8228	-0-	3 1	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	8556 X	25	-0-	-8531	-0-	2 1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					-0-
COTULLA				WELL #:	42H	RRCID -> 270933	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8856	-	13821			
06	2730 X	1741	-0-	-989	-0-	65 88 9	1	1588	3	Y	80	102	1			5
07	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	90 112 9	1	1649	3	Y	102	102	1			5
08	2449 X	1818	-0-	-631	-0-	91 114 9	1	1613	3	Y	104	97	1			12
09	1950 X	1905	-0-	-45	-0-	60 114 9	1	1502	3	Y	312	313	1			11
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	343 52 1	1	1579	3	Y	475	417	1			69
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	523 9				Y	NO RPT					69
GATES 07-DR				WELL #:	110H	RRCID -> 271409	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919	-	15044			
06	5340 X	5299	-0-	-41	-0-	200 240 9	1	4859	3	Y	218	279	1			2
07	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	277 306 9	1	5116	3	Y	278	278	1			2
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	312 340 9	1	5554	3	Y	309	296	1			15
09	5310 X	5270	-0-	-40	-0-	189 267 9	1	4814	3	Y	243	255	1			3
10	5704 X	5291	-0-	-413	-0-	159 265 9	1	4867	3	Y	241	218	1			26
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					26
GATES 07-DR				WELL #:	96H	RRCID -> 271410	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549	-	12690			
06	6720 X	6131	-0-	-589	-0-	228 355 9	1	5548	3	Y	323	421	1			1
07	6913 X	6527	-0-	-386	-0-	310 498 9	1	5719	3	Y	453	452	1			2
08	6789 X	6616	-0-	-173	-0-	325 512 9	1	5779	3	Y	465	448	1			19
09	6540 X	5714	-0-	-826	-0-	202 352 9	1	5160	3	Y	320	338	1			1
10	6758 X	5770	-0-	-988	-0-	171 361 9	1	5238	3	Y	328	297	1			32
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
06	3870 X	3715	-0-	-155	-0-		133 338	1 9	3244	3	Y	307	377 1		3																													
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		216 301	1 9	3985	3	Y	274	274 1		3																													
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-		212 266	1 9	3784	3	Y	242	233 1		12																													
09	3900 X	3043	-0-	-857	-0-		109 161	1 9	2773	3	Y	146	155 1		3																													
10	4495 X	3180	-0-	-1315	-0-		92 261	1 9	2827	3	Y	237	213 1		27																													
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-						Y	NO RPT			27																													
GATES 07-DR															WELL #:	62H	RRCID -> 271419	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 8264	PERF. 8878 - 12979																								
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-		35 30	1 9	845	3	Y	27	36 1		2																													
07	961 N	870	-0-	-91	-0-		43 31	1 9	796	3	Y	28	28 1		2																													
08	1209 N	909	-0-	-300	-0-		47 28	1 9	834	3	Y	25	24 1		3																													
09	900 N	110	-0-	-790	-0-		4 2	1 9	104	3	Y	2	5 1		-0-																													
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		32 77	1 9	977	3	Y	70	62 1		8																													
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT			8																													
GATES 07-DR															WELL #:	44H	RRCID -> 271451	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 8795 - 14932																								
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		93 65	1 9	2261	3	Y	59	67 1		1																													
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		126 98	1 9	2328	3	Y	89	88 1		2																													
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		126 109	1 9	2250	3	Y	99	96 1		5																													
09	2430 N	2047	-0-	-383	-0-		74 80	1 9	1893	3	Y	73	76 1		2																													
10	2542 N	2103	-0-	-439	-0-		64 81	1 9	1958	3	Y	74	66 1		10																													
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-						Y	NO RPT			10																													
GATES 07-DR															WELL #:	45H	RRCID -> 271452	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 8601 - 14120																								
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		67 25	1 9	1627	3	Y	23	32 1		-0-																													
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		89 64	1 9	1643	3	Y	58	57 1		1																													
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		93 100	1 9	1652	3	Y	91	88 1		4																													
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		68 69	1 9	1724	3	Y	63	67 1		-0-																													
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		56 78	1 9	1717	3	Y	71	64 1		7																													
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			7																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED																								
GATES 07-DR															WELL #: 46H					RRCID -> 271455					COMPL. DATE 09/16/2012					TOTAL DEPTH 8368					PERF. 8950 - 13687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
06	2370 X	2008	-0-	-362	-0-	77	1	1874	3	Y	52	63	1	-0-																									
07	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	57	9	1886	3	Y	101	101	1	-0-																									
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	1894	3	Y	109	105	1	4																									
09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	111	9	1885	3	Y	78	82	1	-0-																									
10	2108 X	2098	-0-	-10	-0-	106	1	1941	3	Y	85	77	1	8																									
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	120	9			Y	NO RPT			8																									
GATES 07-DR															WELL #: 32H					RRCID -> 271551					COMPL. DATE 02/18/2015					TOTAL DEPTH 8288					PERF. 8552 - 13543				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																									
GATES 07-DR															WELL #: 33H					RRCID -> 271552					COMPL. DATE 09/11/2012					TOTAL DEPTH 8310					PERF. 8700 - 12744				
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	29	3	Y	20	26	1	1																									
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	9	39	3	Y	30	30	1	1																									
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	63	3	Y	14	14	1	1																									
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	33	9	29	3	Y	95	95	1	1																									
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	4	1	4	9	Y	4	4	1	1																									
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	15	9			Y	NO RPT			1																									
MEADOR 1451															WELL #: 3H					RRCID -> 271560					COMPL. DATE 11/20/2012					TOTAL DEPTH 9644					PERF. 9921 - 15123				
06	14190 X	13615	-0-	-575	-0-	754	1	12840	3	Y	19	3	1	19																									
07	14384 X	13696	-0-	-688	-0-	21	9	12971	3	Y	22	20	1	21																									
08	14384 X	13695	-0-	-689	-0-	701	1	12961	3	Y	-0-	21	1	-0-																									
09	13860 X	12361	-0-	-1499	-0-	24	9	11592	3	Y	71	49	1	22																									
10	14105 X	12633	-0-	-1472	-0-	734	1	11717	3	Y	63	42	1	43																									
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-	691	1			Y	NO RPT			43																									
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 3H					RRCID -> 271585					COMPL. DATE 12/07/2012					TOTAL DEPTH 9743					PERF. 10078 - 15393				
06	3060 X	1984	-0-	-1076	-0-	109	1	1849	3	Y	24	39	1	14																									
07	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	26	9	2614	3	Y	29	29	1	14																									
08	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	141	1	2754	3	Y	39	40	1	13																									
09	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	32	9	2070	3	Y	21	10	1	24																									
10	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	156	1	2301	3	Y	20	41	1	3																									
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	43	9			Y	NO RPT			3																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	112	1	2715	3	Y	123	133	1	3
07	3131 X	476	-0-	-2655	-0-	135	9	449	3	Y	3	5	1	1
08	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	24	1	2541	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3	9	3142	3	Y	-0-			-0-
10	3069 X	1360	-0-	-1709	-0-	143	1	1316	3	Y	1	1	1	-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	125	1							-0-
						43	1							-0-
						1	9							-0-
COTULLA														
WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481														
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1838	3	Y	82	98	1	-0-
07	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	90	9	1745	3	Y	111	110	1	1
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1748	3	Y	214	200	1	15
09	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	122	9	1652	3	Y	74	89	1	-0-
10	1953 N	1609	-0-	-344	-0-	99	1	1525	3	Y	31	28	1	3
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	235	9							3
						66	1							-0-
						81	9							-0-
						50	1							-0-
						34	9							-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875														
06	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	61	1	1481	3	Y	72	89	1	-0-
07	1984 N	1460	-0-	-524	-0-	79	9	1261	3	Y	119	118	1	1
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	104	100	1	5
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	131	9	1468	3	Y	62	66	1	1
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	84	1	2068	3	Y	57	51	1	7
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	114	9							7
						58	1							-0-
						68	9							-0-
						67	1							-0-
						63	9							-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
06	5910 X	4393	-0-	-1517	-0-	168	1	4100	3	Y	114	150	1	1
07	6107 X	5057	-0-	-1050	-0-	125	9	4630	3	Y	160	160	1	1
08	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	251	1	4765	3	Y	159	153	1	7
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	176	9	5118	3	Y	131	137	1	1
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	268	1	5080	3	Y	127	115	1	13
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	175	9							13
						201	1							-0-
						144	9							-0-
						166	1							-0-
						140	9							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	8100 X	7731	-0-	-369	-0-	294	1	7153	3	Y	258	331	1	-0-
07	8215 X	7978	-0-	-237	-0-	284	9	7235	3	Y	319	318	1	1
08	8060 X	7934	-0-	-126	-0-	392	1	7158	3	Y	340	327	1	14
09	7800 X	7644	-0-	-156	-0-	351	9	7071	3	Y	269	282	1	1
10	8060 X	7816	-0-	-244	-0-	402	1	7269	3	Y	282	255	1	28
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-	374	9			Y	NO RPT			28
						277	1							
						296	9							
						237	1							
						310	9							
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
06	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	166	1	4044	3	Y	213	271	1	2
07	4960 X	4208	-0-	-752	-0-	234	9	3757	3	Y	225	225	1	2
08	4774 X	4097	-0-	-677	-0-	203	1	3620	3	Y	249	240	1	11
09	4440 X	3734	-0-	-706	-0-	248	9	3393	3	Y	189	198	1	2
10	4588 X	4335	-0-	-253	-0-	203	1	3965	3	Y	219	198	1	23
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	274	9			Y	NO RPT			23
						133	1							
						208	9							
						129	1							
						241	9							
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
06	4650 X	3255	-0-	-1395	-0-	124	1	3024	3	Y	97	129	1	1
07	4619 X	3468	-0-	-1151	-0-	107	9	3143	3	Y	141	141	1	1
08	4619 X	3464	-0-	-1155	-0-	170	1	3116	3	Y	157	150	1	8
09	3990 X	3140	-0-	-850	-0-	155	9	2979	3	Y	40	46	1	2
10	3472 X	2978	-0-	-494	-0-	175	1	2874	3	Y	9	8	1	3
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	173	9			Y	NO RPT			3
						117	1							
						44	9							
						94	1							
						10	9							
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
06	4290 X	2696	-0-	-1594	-0-	104	1	2522	3	Y	64	95	1	-0-
07	4433 X	3494	-0-	-939	-0-	70	9	3190	3	Y	119	119	1	-0-
08	4216 X	3266	-0-	-950	-0-	173	1	2970	3	Y	117	112	1	5
09	4050 X	3497	-0-	-553	-0-	131	9	3262	3	Y	97	101	1	1
10	3937 X	3050	-0-	-887	-0-	167	1	2855	3	Y	93	85	1	9
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	129	9			Y	NO RPT			9
						128	1							
						107	9							
						93	1							
						102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	138	1	3369	3	Y	104	135	1	-0-
07	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	114	9	3606	3	Y	135	134	1	1
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	195	1	3518	3	Y	143	137	1	7
09	3660 X	3625	-0-	-35	-0-	149	9	3368	3	Y	114	120	1	1
10	3937 X	3746	-0-	-191	-0-	198	1	3502	3	Y	118	107	1	12
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	157	9			Y	NO RPT			12
						132	1							
						125	9							
						114	1							
						130	9							
KILLAM-GONZALEZ A														
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301														
06	8760 X	8310	-0-	-450	-0-	460	1	7832	3	Y	16	17	1	15
07	8804 X	8556	-0-	-248	-0-	18	9	8095	3	Y	22	11	1	26
08	8804 X	8450	-0-	-354	-0-	437	1	7981	3	Y	15	29	1	12
09	8400 X	8075	-0-	-325	-0-	24	9	7604	3	Y	16	11	1	17
10	8649 X	8324	-0-	-325	-0-	452	1	7728	3	Y	34	24	1	27
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-	17	9			Y	NO RPT			27
						453	1							
						18	9							
						559	1							
						37	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	107	1	2608	3	Y	119	147	1	4
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	131	9	2614	3	Y	132	133	1	3
08	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	142	1	2638	3	Y	168	161	1	10
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	145	9	2200	3	Y	89	96	1	3
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	3	Y	119	107	1	15
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	86	1			Y	NO RPT			15
						98	9							
						68	1							
						131	9							
COTULLA														
WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
06	4140 X	3956	-0-	-184	-0-	150	1	3641	3	Y	150	189	1	5
07	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	165	9	3900	3	Y	192	191	1	6
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	212	1	3874	3	Y	192	181	1	17
09	4050 X	3658	-0-	-392	-0-	211	9	3368	3	Y	142	153	1	6
10	4309 X	4177	-0-	-132	-0-	218	1	3886	3	Y	148	131	1	23
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	211	9			Y	NO RPT			23
						134	1							
						156	9							
						128	1							
						163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
COTULLA				WELL #:	40H	RRCID	->	272368	COMPL.	DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8671	-	12751		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2820 X	2032	-0-		-788		-0-			77 1	1866 3	Y		81	103 1					3
07	2201 X	2093	-0-		-108		-0-			89 9	1899 3	Y		83	83 1					3
08	2201 X	2120	-0-		-81		-0-			103 1	1895 3	Y		107	100 1					10
09	2130 X	1982	-0-		-148		-0-			91 9	1823 3	Y		79	85 1					4
10	2170 X	2066	-0-		-104		-0-			107 1	1911 3	Y		84	74 1					14
11	2040 X	NO RPT	-0-		-2040		-0-			118 9		Y		NO RPT						14
COTULLA				WELL #:	53H	RRCID	->	272369	COMPL.	DATE	05/19/2013	TOTAL	DEPTH	8384	PERF.	8657	-	12928		
06	4110 X	3822	-0-		-288		-0-			147 1	3572 3	Y		94	122 1					2
07	4247 X	3940	-0-		-307		-0-			103 9	3621 3	Y		111	112 1					1
08	4247 X	3900	-0-		-347		-0-			197 1	3570 3	Y		117	110 1					8
09	3990 X	3680	-0-		-310		-0-			122 9	3445 3	Y		89	96 1					1
10	4061 X	4059	-0-		-2		-0-			201 1	3838 3	Y		85	75 1					11
11	3810 X	NO RPT	-0-		-3810		-0-			129 9		Y		NO RPT						11
GATES 07-DR				WELL #:	68H	RRCID	->	272391	COMPL.	DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	8180	PERF.	9138	-	14654		
06	6000 X	4957	-0-		-1043		-0-			188 1	4585 3	Y		167	216 1					4
07	6045 X	5341	-0-		-704		-0-			184 9	4684 3	Y		366	364 1					6
08	5673 X	5135	-0-		-538		-0-			254 1	4630 3	Y		223	216 1					13
09	5130 X	4822	-0-		-308		-0-			403 9	4471 3	Y		160	168 1					5
10	5332 X	4631	-0-		-701		-0-			260 1	4328 3	Y		147	134 1					18
11	5160 X	NO RPT	-0-		-5160		-0-			245 9		Y		NO RPT						18
GATES 07-DR				WELL #:	71H	RRCID	->	272521	COMPL.	DATE	04/14/2013	TOTAL	DEPTH	8177	PERF.	8632	-	12834		
06	2760 X	2508	-0-		-252		-0-			95 1	2321 3	Y		84	111 1					1
07	2852 X	2153	-0-		-699		-0-			92 9	1946 3	Y		93	93 1					1
08	2852 X	2416	-0-		-436		-0-			105 1	2171 3	Y		112	108 1					5
09	2640 X	2316	-0-		-324		-0-			102 9	2115 3	Y		107	112 1					-0-
10	2666 X	2262	-0-		-404		-0-			122 1	2091 3	Y		94	85 1					9
11	2340 N	NO RPT	-0-		-2340		-0-			123 9		Y		NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2323	3	Y	44	58	1	2
07	2108 X	1357	-0-	-751	-0-	48	9	1253	3	Y	33	33	1	2
08	2356 X	1837	-0-	-519	-0-	68	1	1614	3	Y	120	115	1	7
09	2460 X	547	-0-	-1913	-0-	36	9	506	3	Y	19	25	1	1
10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	91	1	2458	3	Y	80	72	1	9
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	132	9			Y	NO RPT			9
						20	1							
						21	9							
						80	1							
						88	9							
COTULLA														
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
06	2880 X	2194	-0-	-686	-0-	84	1	2040	3	Y	64	84	1	4
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	70	9	2232	3	Y	80	81	1	3
08	2294 X	2107	-0-	-187	-0-	121	1	1909	3	Y	82	78	1	7
09	2220 X	1921	-0-	-299	-0-	88	9	1780	3	Y	64	68	1	3
10	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	108	1	1809	3	Y	62	55	1	10
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	90	9			Y	NO RPT			10
						71	1							
						70	9							
						60	1							
						68	9							
COTULLA														
WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
06	4860 X	4473	-0-	-387	-0-	169	1	4119	3	Y	168	218	1	-0-
07	5022 X	4716	-0-	-306	-0-	185	9	4179	3	Y	282	280	1	2
08	5022 X	4789	-0-	-233	-0-	227	1	4135	3	Y	383	359	1	26
09	4620 X	4216	-0-	-404	-0-	310	9	3918	3	Y	129	155	1	-0-
10	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	233	1	4150	3	Y	131	116	1	15
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	421	9			Y	NO RPT			15
						156	1							
						142	9							
						137	1							
						144	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
06	4920 X	4419	-0-	-501	-0-	165	1	4019	3	Y	214	268	1	2
07	5084 X	4729	-0-	-355	-0-	235	9	4222	3	Y	253	253	1	2
08	5084 X	4518	-0-	-566	-0-	229	1	4210	3	Y	65	63	1	4
09	4890 X	4398	-0-	-492	-0-	278	9	4020	3	Y	200	201	1	3
10	4743 X	4524	-0-	-219	-0-	236	1	4122	3	Y	244	221	1	26
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	72	9			Y	NO RPT			26
						158	1							
						220	9							
						134	1							
						268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
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
06	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	48 1	1158 3	Y	59	80 1				7
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	65 9	1462 3	Y	77	77 1				7
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80 1	1581 3	Y	71	67 1				11
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	85 9	1450 3	Y	58	63 1				6
10	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	89 1	1412 3	Y	77	68 1				15
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	78 9		Y	NO RPT					15
						58 1								
						64 9								
						46 1								
						85 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
06	5190 X	4273	-0-	-917	-0-	160 1	3904 3	Y	190	249 1				-0-
07	5518 X	4911	-0-	-607	-0-	209 9	4379 3	Y	268	268 1				-0-
08	5518 X	4425	-0-	-1093	-0-	237 1	3901 3	Y	277	266 1				11
09	5340 X	3865	-0-	-1475	-0-	295 9	3514 3	Y	194	205 1				-0-
10	5425 X	4382	-0-	-1043	-0-	219 1	4051 3	Y	181	165 1				16
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	305 9		Y	NO RPT					16
						138 1								
						213 9								
						132 1								
						199 9								
COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	106 1	2591 3	Y	36	48 1				1
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	40 9	2740 3	Y	72	71 1				2
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	149 1	2676 3	Y	81	76 1				7
09	2730 X	2677	-0-	-53	-0-	79 9	2514 3	Y	57	62 1				2
10	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	151 1	2759 3	Y	46	41 1				7
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	89 9		Y	NO RPT					7
						100 1								
						63 9								
						91 1								
						51 9								
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198														
06	10230 X	8970	-0-	-1260	-0-	496 1	8449 3	Y	23	32 1				13
07	10571 X	8174	-0-	-2397	-0-	25 9	7725 3	Y	29	27 1				15
08	10571 X	9690	-0-	-881	-0-	417 1	9125 3	Y	44	43 1				16
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	32 9	9217 3	Y	24	11 1				29
10	9827 X	7901	-0-	-1926	-0-	517 1	7347 3	Y	21	45 1				5
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	48 9		Y	NO RPT					5
						549 1								
						26 9								
						531 1								
						23 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978									
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 17H		RRCID -> 272776		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10066 - 14802	
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	
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		554	1	9437	3	Y		-0-						-0-		
07	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		509	1	9429	3	Y		-0-						-0-		
08	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		527	1	9314	3	Y		9		6	1			3		
									10	9													
09	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		527	1	8839	3	Y		25		7	1			21		
									28	9													
10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		653	1	9037	3	Y		27		41	1			7		
									30	9													
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						7		
GATES 07-DR					WELL #: 56H		RRCID -> 272790		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8470 - 13726										
06	4830 X	3931	-0-	-899	-0-	-0-	-0-		149	1	3635	3	Y		134		173	1			3		
									147	9													
07	4743 X	4340	-0-	-403	-0-	-0-	-0-		213	1	3928	3	Y		181		181	1			3		
									199	9													
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	3978	3	Y		198		190	1			11		
									218	9													
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	3805	3	Y		147		154	1			4		
									162	9													
10	4340 X	4244	-0-	-96	-0-	-0-	-0-		128	1	3934	3	Y		165		149	1			20		
									182	9													
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						20		
COTULLA					WELL #: 58H		RRCID -> 272794		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8609 - 13730										
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3	8	9	Y		7		6	1			1		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						1		
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #: 14H		RRCID -> 272798		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10076 - 14892										
06	9540 X	8130	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-		438	1	7464	3	Y		207		215	1			52		
									228	9													
07	10075 X	9051	-0-	-1024	-0-	-0-	-0-		453	1	8389	3	Y		190						242		
									209	9													
08	10075 X	8031	-0-	-2044	-0-	-0-	-0-		424	1	7494	3	Y		103		259	1			86		
									113	9													
09	9750 X	7549	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-		422	1	7076	3	Y		46		49	1			83		
									51	9													
10	9052 X	6710	-0-	-2342	-0-	-0-	-0-		448	1	6196	3	Y		60		106	1			37		
									66	9													
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						37		
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #: 15H		RRCID -> 272975		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10198 - 14594										
06	7560 X	6516	-0-	-1044	-0-	-0-	-0-		361	1	6155	3	Y		-0-						-0-		
07	7812 X	7064	-0-	-748	-0-	-0-	-0-		362	1	6702	3	Y		-0-						-0-		
08	7812 X	6861	-0-	-951	-0-	-0-	-0-		365	1	6448	3	Y		44		33	1			11		
									48	9													
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		373	1	6263	3	Y		60		26	1			45		
									66	9													
10	7068 X	6958	-0-	-110	-0-	-0-	-0-		465	1	6439	3	Y		49		68	1			26		
									54	9													
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						26		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	2460 X	2360	-0-	-100	-0-	74	1	1798	3	Y	444	486	1	1
07	2542 X	2302	-0-	-240	-0-	488	9	1691	3	Y	472	471	1	2
08	2542 X	2501	-0-	-41	-0-	92	1	1690	3	Y	651	624	1	29
09	2370 X	2135	-0-	-235	-0-	519	9	1748	3	Y	289	316	1	2
10	2449 X	1783	-0-	-666	-0-	95	1	1480	3	Y	232	210	1	24
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	716	9			Y	NO RPT			24
						69	1							
						318	9							
						48	1							
						255	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	14	24	1	-0-
07	558 N	246	-0-	-312	-0-	15	9	213	3	Y	19	19	1	-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	12	1	395	3	Y	83	79	1	4
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21	9	431	3	Y	128	130	1	2
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	211	191	1	22
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	91	9			Y	NO RPT			22
						17	1							
						141	9							
						16	1							
						232	9							
COTULLA														
WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
06	2760 X	1897	-0-	-863	-0-	72	1	1747	3	Y	71	94	1	-0-
07	2201 X	2102	-0-	-99	-0-	78	9	1896	3	Y	94	94	1	-0-
08	2201 X	2081	-0-	-120	-0-	103	1	1871	3	Y	95	90	1	5
09	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	103	9	1748	3	Y	74	79	1	-0-
10	2139 X	1939	-0-	-200	-0-	105	1	1796	3	Y	76	68	1	8
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	69	1			Y	NO RPT			8
						81	9							
						59	1							
						84	9							
COTULLA														
WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501														
06	1950 N	1572	-0-	-378	-0-	59	1	1437	3	Y	69	86	1	2
07	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	76	9	1427	3	Y	91	91	1	2
08	1922 N	1651	-0-	-271	-0-	78	1	1493	3	Y	67	64	1	5
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	100	9	1448	3	Y	52	55	1	2
10	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	84	1	1474	3	Y	53	46	1	9
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	74	9			Y	NO RPT			9
						58	1							
						57	9							
						49	1							
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
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
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	149	1	3630	3	Y	76	94	1	1
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	84	9	3689	3	Y	105	104	1	2
08	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	200	1	3473	3	Y	99	93	1	8
09	3870 X	3493	-0-	-377	-0-	116	9	3262	3	Y	92	98	1	2
10	3999 X	3480	-0-	-519	-0-	196	1	3273	3	Y	90	80	1	12
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	109	9			Y	NO RPT			12
COTULLA														
WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
06	1470 N	1290	-0-	-180	-0-	49	1	1186	3	Y	50	66	1	5
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	55	9	1380	3	Y	61	61	1	5
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1355	3	Y	62	58	1	9
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	67	9	1302	3	Y	47	51	1	5
10	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	76	1	1173	3	Y	34	30	1	9
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	68	9			Y	NO RPT			9
COTULLA														
WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
06	2430 X	1998	-0-	-432	-0-	76	1	1841	3	Y	74	105	1	3
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	81	9	1981	3	Y	149	148	1	4
08	3193 X	2219	-0-	-974	-0-	108	1	2021	3	Y	76	73	1	7
09	3090 X	2101	-0-	-989	-0-	164	9	1965	3	Y	53	57	1	3
10	3193 X	2427	-0-	-766	-0-	114	1	2256	3	Y	88	78	1	13
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	84	9			Y	NO RPT			13
GATES 11-DR														
WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	3	Y	241	275	1	6
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	265	9	1742	3	Y	302	302	1	6
08	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	94	1	1495	3	Y	294	283	1	17
09	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	332	9	1510	3	Y	238	249	1	6
10	2170 N	1446	-0-	-724	-0-	84	1	1170	3	Y	216	197	1	25
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	323	9			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
PALAFOX 1029															
WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	44910 X	41652	-0-	-3258	-0-	2310	1	39342	3	Y	-0-				-0-
07	46407 X	42012	-0-	-4395	-0-	2154	1	39858	3	Y	-0-				-0-
08	46407 X	41982	-0-	-4425	-0-	2249	1	39733	3	Y	-0-				-0-
09	42750 X	3161	-0-	-39589	-0-	178	1	2980	3	Y	3				3
						3	9								
10	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					Y	2				5
11	41640 X	NO RPT	-0-	-41640	-0-					Y	NO RPT				5
PALAFOX 1029															
WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595															
06	34800 X	34130	-0-	-670	-0-	1893	1	32237	3	Y	-0-				-0-
07	35960 X	34349	-0-	-1611	-0-	1761	1	32586	3	Y	2				2
						2	9								
08	35960 X	34487	-0-	-1473	-0-	1840	1	32498	3	Y	135				137
						149	9								
09	34530 X	33336	-0-	-1194	-0-	1873	1	31438	3	Y	23				160
						25	9								
10	35402 X	33581	-0-	-1821	-0-	2263	1	31315	3	Y	3				163
						3	9								
11	34140 X	NO RPT	-0-	-34140	-0-					Y	NO RPT				163
GATES 11-DR															
WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592															
06	2760 X	1902	-0-	-858	-0-	73	1	1784	3	Y	41	60	1		-0-
						45	9								
07	2728 X	2066	-0-	-662	-0-	103	1	1904	3	Y	54	54	1		-0-
						59	9								
08	2728 X	2049	-0-	-679	-0-	105	1	1875	3	Y	63	60	1		3
						69	9								
09	2640 X	2002	-0-	-638	-0-	73	1	1866	3	Y	57	59	1		1
						63	9								
10	2170 X	1836	-0-	-334	-0-	56	1	1717	3	Y	57	52	1		6
						63	9								
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT				6
GATES 07-DR															
WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236															
06	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	253	1	6149	3	Y	227	290	1		4
						250	9								
07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6065	3	Y	263	263	1		4
						289	9								
08	6634 X	6410	-0-	-224	-0-	324	1	5769	3	Y	288	277	1		15
						317	9								
09	6660 X	4934	-0-	-1726	-0-	178	1	4536	3	Y	200	211	1		4
						220	9								
10	6882 X	5534	-0-	-1348	-0-	167	1	5110	3	Y	234	212	1		26
						257	9								
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MEADOR 1451														
WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	8550 X	7567	-0-	-983	-0-	418	1	7114	3	Y	32		5	1
07	8370 X	5826	-0-	-2544	-0-	35	9	5509	3	Y	17		22	1
08	8494 X	4453	-0-	-4041	-0-	19	9	4214	3	Y	-0-		24	1
09	8220 X	3153	-0-	-5067	-0-	239	1	2976	3	Y	-0-			
10	8494 X	1527	-0-	-6967	-0-	177	1	1424	3	Y	-0-			
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	103	1			Y	NO RPT			
COTULLA														
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
06	3000 X	2646	-0-	-354	-0-	102	1	2469	3	Y	68		85	1
07	3100 X	2748	-0-	-352	-0-	75	9	2519	3	Y	84		84	1
08	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	137	1	2514	3	Y	92		87	1
09	2910 X	2456	-0-	-454	-0-	92	9	2321	3	Y	39		44	1
10	2759 X	2390	-0-	-369	-0-	101	9	2293	3	Y	19		17	1
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	92	1			Y	NO RPT			
COTULLA														
WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
06	3270 X	2952	-0-	-318	-0-	113	1	2743	3	Y	87		114	1
07	3379 X	3089	-0-	-290	-0-	96	9	2817	3	Y	108		108	1
08	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	153	1	2816	3	Y	118		111	1
09	3270 X	2836	-0-	-434	-0-	119	9	2640	3	Y	83		90	1
10	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	159	1	2608	3	Y	86		77	1
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	130	9			Y	NO RPT			
COTULLA														
WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
06	4560 X	4404	-0-	-156	-0-	168	1	4098	3	Y	125		154	1
07	4712 X	4558	-0-	-154	-0-	138	9	4168	3	Y	148		148	1
08	4712 X	4503	-0-	-209	-0-	227	1	4120	3	Y	137		130	1
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	163	9	3926	3	Y	99		108	1
10	4619 X	4164	-0-	-455	-0-	232	1	3943	3	Y	83		74	1
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	151	9			Y	NO RPT			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
COTULLA																							
WELL #: 27H														RRCID -> 273868		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8657 - 13548			
M O	ALLOW 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							
06	3810 X	2974	-0-	-836	-0-	115	1	2786	3	Y	66	84	1			1							
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	73	9	2891	3	Y	84	84	1			1							
08	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	157	1	2770	3	Y	84	78	1			7							
09	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	92	9	2682	3	Y	64	69	1			2							
10	3131 X	2926	-0-	-205	-0-	107	1	2758	3	Y	70	61	1			11							
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	70	9			Y	NO RPT					11							
COTULLA														WELL #: 29H		RRCID -> 273870		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 8526 - 14583	
06	4710 X	4527	-0-	-183	-0-	174	1	4233	3	Y	109	139	1			3							
07	4867 X	4654	-0-	-213	-0-	120	9	4271	3	Y	137	137	1			3							
08	4836 X	4619	-0-	-217	-0-	232	1	4229	3	Y	138	131	1			10							
09	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	151	9	4073	3	Y	103	111	1			2							
10	4743 X	4378	-0-	-365	-0-	238	1	4123	3	Y	108	95	1			15							
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	152	9			Y	NO RPT					15							
GATES 07-DR														WELL #: 63H		RRCID -> 273895		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8624 - 13515	
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	136	1	3297	3	Y	174	217	1			-0-							
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	191	9	3171	3	Y	179	179	1			-0-							
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	172	1	3025	3	Y	200	192	1			8							
09	3630 X	2872	-0-	-758	-0-	197	9	2657	3	Y	101	109	1			-0-							
10	3751 X	3037	-0-	-714	-0-	170	1	2794	3	Y	138	126	1			12							
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	220	9			Y	NO RPT					12							
GATES 07-DR														WELL #: 64H		RRCID -> 273896		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8432 - 13756	
06	3780 X	2419	-0-	-1361	-0-	90	1	2193	3	Y	124	166	1			-0-							
07	3906 X	3570	-0-	-336	-0-	136	9	3248	3	Y	133	133	1			-0-							
08	3503 X	2930	-0-	-573	-0-	176	1	2617	3	Y	151	145	1			6							
09	3270 X	2793	-0-	-477	-0-	146	9	2575	3	Y	106	112	1			-0-							
10	3565 X	3040	-0-	-525	-0-	147	1	2813	3	Y	123	111	1			12							
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	166	9			Y	NO RPT					12							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 140H RRCID -> 273897													COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	4770 X	4069	-0-	-701	-0-	156	1	3802	3	Y	101	128	1	1
07	4929 X	4221	-0-	-708	-0-	111	9	3890	3	Y	109	109	1	1
08	4650 X	4056	-0-	-594	-0-	211	1	3780	3	Y	58	56	1	3
09	4500 X	4118	-0-	-382	-0-	120	9	3839	3	Y	116	118	1	1
10	4216 X	4147	-0-	-69	-0-	212	1	3871	3	Y	136	123	1	14
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	64	9			Y	NO RPT			14
						151	1							
						128	9							
						126	1							
						150	9							
COTULLA													WELL #: 62H RRCID -> 273898	
													COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730	
06	4020 X	3471	-0-	-549	-0-	132	1	3204	3	Y	123	156	1	6
07	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	135	9	3320	3	Y	155	155	1	6
08	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	180	1	3276	3	Y	162	152	1	16
09	3750 X	3474	-0-	-276	-0-	171	9	3207	3	Y	126	135	1	7
10	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	185	1	3373	3	Y	126	112	1	21
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	178	9			Y	NO RPT			21
						128	1							
						139	9							
						111	1							
						139	9							
COTULLA													WELL #: 63H RRCID -> 273899	
													COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861	
06	3330 X	2625	-0-	-705	-0-	99	1	2407	3	Y	108	144	1	4
07	3410 X	2495	-0-	-915	-0-	119	9	2238	3	Y	123	123	1	4
08	3410 X	2544	-0-	-866	-0-	122	1	2272	3	Y	131	123	1	12
09	3120 X	2341	-0-	-779	-0-	135	9	2144	3	Y	102	109	1	5
10	3224 X	2360	-0-	-864	-0-	128	1	2174	3	Y	104	92	1	17
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	144	9			Y	NO RPT			17
						85	1							
						112	9							
						72	1							
						114	9							
GATES 07-DR													WELL #: 48H RRCID -> 273903	
													COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300	
06	6210 X	5743	-0-	-467	-0-	217	1	5283	3	Y	221	289	1	2
07	6417 X	5939	-0-	-478	-0-	243	9	5349	3	Y	273	273	1	2
08	6231 X	5967	-0-	-264	-0-	290	1	5339	3	Y	298	286	1	14
09	6030 X	5763	-0-	-267	-0-	300	9	5285	3	Y	246	257	1	3
10	6231 X	5864	-0-	-367	-0-	300	1	5407	3	Y	255	231	1	27
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	328	9			Y	NO RPT			27
						207	1							
						271	9							
						176	1							
						281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827															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																												
06	3450 X	2814	-0-	-636	-0-	106 120	1 9	2588	3	Y	109	141	1			2																												
07	3441 X	2912	-0-	-529	-0-	142 165	1 9	2605	3	Y	150	150	1			2																												
08	3441 X	2858	-0-	-583	-0-	144 160	1 9	2554	3	Y	145	136	1			11																												
09	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	100 120	1 9	2516	3	Y	109	118	1			2																												
10	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	86 68	1 9	2595	3	Y	62	55	1			9																												
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					9																												
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254																																												
06	4500 X	4002	-0-	-498	-0-	154 112	1 9	3736	3	Y	102	134	1			3																												
07	4650 X	4070	-0-	-580	-0-	204 107	1 9	3759	3	Y	97	98	1			2																												
08	4650 X	4035	-0-	-615	-0-	209 114	1 9	3712	3	Y	104	99	1			7																												
09	3990 X	3874	-0-	-116	-0-	144 100	1 9	3630	3	Y	91	98	1			-0-																												
10	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	112 87	1 9	3396	3	Y	79	71	1			8																												
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					8																												
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700																																												
06	2850 X	2105	-0-	-745	-0-	80 86	1 9	1939	3	Y	78	102	1			-0-																												
07	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	97 99	1 9	1781	3	Y	90	90	1			-0-																												
08	2542 X	1985	-0-	-557	-0-	100 105	1 9	1780	3	Y	95	90	1			5																												
09	2460 X	1869	-0-	-591	-0-	68 83	1 9	1718	3	Y	75	79	1			1																												
10	2542 X	1856	-0-	-686	-0-	57 81	1 9	1718	3	Y	74	66	1			9																												
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					9																												
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568																																												
06	3090 X	2798	-0-	-292	-0-	106 106	1 9	2586	3	Y	96	122	1			3																												
07	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	143 130	1 9	2628	3	Y	118	118	1			3																												
08	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	146 133	1 9	2595	3	Y	121	115	1			9																												
09	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	98 101	1 9	2473	3	Y	92	99	1			2																												
10	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	85 101	1 9	2579	3	Y	92	82	1			12																												
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					12																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
				//CONT.// 499978 WELL #:	18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576	-	13129			
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
06	2730 X	2373	-0-	-357	-0-	89	1	2172	3	Y	102	128	1				6	
07	2821 X	2492	-0-	-329	-0-	112	9	2243	3	Y	115	115	1				6	
08	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	122	1	2291	3	Y	127	119	1				14	
09	2430 X	2254	-0-	-176	-0-	127	9	2069	3	Y	94	102	1				6	
10	2511 X	2137	-0-	-374	-0-	129	1	1984	3	Y	80	71	1				15	
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	140	9			Y	NO RPT						15	

GATES 07-DR				WELL #:	112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762	-	13030			
06	4320 X	4099	-0-	-221	-0-	157	1	3823	3	Y	108	138	1				1	
07	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	119	9	3805	3	Y	128	128	1				1	
08	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	206	1	3779	3	Y	142	136	1				7	
09	4140 X	4000	-0-	-140	-0-	141	9	3740	3	Y	103	109	1				1	
10	4247 X	4175	-0-	-72	-0-	212	1	3924	3	Y	112	101	1				12	
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	156	9			Y	NO RPT						12	

GATES 07-DR				WELL #:	92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8913	-	12415			
06	1560 X	1235	-0-	-325	-0-	45	1	1087	3	Y	94	107	1				2	
07	1612 X	1223	-0-	-389	-0-	103	9	1116	3	Y	43	43	1				2	
08	1612 X	1221	-0-	-391	-0-	60	1	1072	3	Y	81	78	1				5	
09	1230 X	1069	-0-	-161	-0-	47	9	969	3	Y	56	59	1				2	
10	1271 X	1208	-0-	-63	-0-	60	1	1147	3	Y	22	20	1				4	
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	89	9			Y	NO RPT						4	

GATES 07-DR				WELL #:	93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	8502	-	12695			
06	3210 X	2139	-0-	-1071	-0-	82	1	2002	3	Y	50	64	1				2	
07	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	55	9	2056	3	Y	65	65	1				2	
08	2263 X	2192	-0-	-71	-0-	111	1	2003	3	Y	70	68	1				4	
09	2190 X	2084	-0-	-106	-0-	72	9	1945	3	Y	57	59	1				2	
10	2263 X	2124	-0-	-139	-0-	112	1	1993	3	Y	60	54	1				8	
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	77	9			Y	NO RPT						8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
													WELL #: 94H		RRCID -> 274237		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH		8185 PERF. 8718 - 12880	
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					
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		65 1	1579 3	Y		46	58 1					-0-					
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		51 9	1550 3	Y		56	56 1					-0-					
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		84 1	1348 3	Y		60	57 1					3					
09	1710 N	1636	-0-	-74	-0-		62 9	1536 3	Y		36	38 1					1					
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		76 1	1631 3	Y		48	43 1					6					
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		66 9			Y	NO RPT						6					

GATES 07-DR													WELL #: 101H		RRCID -> 274244		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8911 - 14341	
06	5040 X	3981	-0-	-1059	-0-		151 1	3677 3	Y		139	189 1					2					
07	5022 X	3683	-0-	-1339	-0-		153 9	3286 3	Y		199	199 1					2					
08	4743 X	4488	-0-	-255	-0-		178 1	3969 3	Y		269	258 1					13					
09	4290 X	3852	-0-	-438	-0-		219 9	3665 3	Y		39	51 1					1					
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		223 1	4314 3	Y		80	72 1					9					
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-		296 9			Y	NO RPT						9					

GATES 07-DR													WELL #: 51H		RRCID -> 274245		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH		8387 PERF. 8649 - 13240	
06	2160 N	2062	-0-	-98	-0-		77 1	1865 3	Y		109	142 1					-0-					
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		120 9	1887 3	Y		137	137 1					-0-					
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		102 1	1850 3	Y		148	143 1					5					
09	2070 N	1985	-0-	-85	-0-		151 9	1795 3	Y		109	114 1					-0-					
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-		104 1	1900 3	Y		120	109 1					11					
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-		163 9			Y	NO RPT						11					

GATES 07-DR													WELL #: 49H		RRCID -> 274261		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8623 - 12922	
06	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-		144 9	5912 3	Y		131	170 1					-0-					
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-		311 1	5747 3	Y		165	165 1					-0-					
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-		182 9	5473 3	Y		187	179 1					8					
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		307 1	5586 3	Y		138	146 1					-0-					
10	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-		206 9	5550 3	Y		110	100 1					10					
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-		219 1			Y	NO RPT						10					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 111H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	274264	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8540 -	12985			
M O	ALLOW 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
06	2835 X	2835	-0-	-0-		-0-	109 67 9	1 2659	3	Y		61	80	1			-0-
07	2592 X	2592	-0-	-0-		-0-	131 50 9	1 2411	3	Y		45	45	1			-0-
08	2883 X	2829	-0-	-54		-0-	145 94 9	1 2590	3	Y		85	81	1			4
09	2850 X	2800	-0-	-50		-0-	93 338 9	1 2369	3	Y		307	307	1			4
10	2945 X	2662	-0-	-283		-0-	82 65 9	1 2515	3	Y		59	56	1			7
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850		-0-					Y	NO RPT					7
GATES 07-DR				WELL #:	95H	RRCID ->	274275	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8585 -	12490			
06	1620 N	1339	-0-	-281		-0-	51 36 9	1 1252	3	Y		33	67	1			-0-
07	2046 N	1443	-0-	-603		-0-	71 54 9	1 1318	3	Y		49	49	1			-0-
08	1891 N	1404	-0-	-487		-0-	72 56 9	1 1276	3	Y		51	49	1			2
09	1350 N	1285	-0-	-65		-0-	47 35 9	1 1203	3	Y		32	34	1			-0-
10	1457 N	1349	-0-	-108		-0-	41 47 9	1 1261	3	Y		43	38	1			5
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350		-0-					Y	NO RPT					5
GATES 11-DR				WELL #:	141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514 -	12415			
06	3570 X	2290	-0-	-1280		-0-	88 56 9	1 2146	3	Y		51	71	1			-0-
07	2976 X	2642	-0-	-334		-0-	131 89 9	1 2422	3	Y		81	81	1			-0-
08	2666 X	2581	-0-	-85		-0-	133 83 9	1 2365	3	Y		75	72	1			3
09	2580 X	2436	-0-	-144		-0-	88 97 9	1 2251	3	Y		88	91	1			-0-
10	2666 X	2298	-0-	-368		-0-	68 149 9	1 2081	3	Y		135	121	1			14
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550		-0-					Y	NO RPT					14
GATES 07-DR				WELL #:	65H	RRCID ->	274388	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8572 -	14213			
06	3240 X	2598	-0-	-642		-0-	100 57 9	1 2441	3	Y		52	72	1			-0-
07	3193 X	2970	-0-	-223		-0-	145 144 9	1 2681	3	Y		131	131	1			-0-
08	3193 X	2860	-0-	-333		-0-	144 156 9	1 2560	3	Y		142	137	1			5
09	3090 X	2868	-0-	-222		-0-	105 88 9	1 2675	3	Y		80	85	1			-0-
10	3007 X	2801	-0-	-206		-0-	84 127 9	1 2590	3	Y		115	104	1			11
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880		-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
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
06	6450 X	5714	-0-	-736	-0-	216	1	5250	3	Y	225	277	1	2
07	6572 X	6006	-0-	-566	-0-	248	9	5314	3	Y	367	366	1	3
08	6045 X	5872	-0-	-173	-0-	288	1	5233	3	Y	314	302	1	15
09	5850 X	5709	-0-	-141	-0-	404	9	5124	3	Y	349	361	1	3
10	6014 X	5815	-0-	-199	-0-	294	1	5261	3	Y	348	315	1	36
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	345	9			Y	NO RPT			36
						201	1							
						384	9							
						171	1							
						383	9							
COTULLA														
WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
06	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	76	1	1839	3	Y	88	114	1	1
07	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	97	9	1959	3	Y	109	109	1	1
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	1938	3	Y	110	104	1	7
09	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	120	9	1798	3	Y	92	99	1	-0-
10	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	109	1	1794	3	Y	89	79	1	10
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	121	9			Y	NO RPT			10
						71	1							
						101	9							
						59	1							
						98	9							
COTULLA														
WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
06	3300 X	2697	-0-	-603	-0-	101	1	2455	3	Y	128	168	1	3
07	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	141	9	2489	3	Y	162	162	1	3
08	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	135	1	2481	3	Y	176	165	1	14
09	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	178	9	2344	3	Y	133	144	1	3
10	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	140	1	2361	3	Y	126	112	1	17
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	194	9			Y	NO RPT			17
						93	1							
						146	9							
						78	1							
						139	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														
06	3780 X	3639	-0-	-141	-0-	138	1	3369	3	Y	120	153	1	4
07	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	132	9	3451	3	Y	151	150	1	5
08	3844 X	3824	-0-	-20	-0-	187	1	3452	3	Y	162	156	1	11
09	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	166	9	3389	3	Y	121	127	1	5
10	3813 X	3764	-0-	-49	-0-	194	1	3504	3	Y	133	121	1	17
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	178	9			Y	NO RPT			17
						133	1							
						114	1							
						146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
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
06	3630 X	3103	-0-	-527	-0-	121 1	2939 3	Y	39	64 1	-0-			
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	43 9	3096 3	Y	103	103 1	-0-			
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	168 1	3103 3	Y	114	109 1	5			
09	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	113 9	2925 3	Y	89	93 1	1			
10	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	174 1	2911 3	Y	96	87 1	10			
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	125 9		Y	NO RPT		10			
						115 1								
						98 9								
						95 1								
						106 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
06	2820 X	2621	-0-	-199	-0-	100 1	2436 3	Y	77	97 1	1			
07	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	85 9	2473 3	Y	94	94 1	1			
08	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	134 1	2447 3	Y	101	97 1	5			
09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	103 9	2305 3	Y	76	81 1	-0-			
10	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	137 1	2403 3	Y	82	74 1	8			
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	111 9		Y	NO RPT		8			
						90 1								
						84 9								
						78 1								
						90 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
06	2130 X	1565	-0-	-565	-0-	60 1	1463 3	Y	38	49 1	2			
07	1860 X	1458	-0-	-402	-0-	42 9	1339 3	Y	42	43 1	1			
08	1829 X	1422	-0-	-407	-0-	73 1	1302 3	Y	43	41 1	3			
09	1590 X	1306	-0-	-284	-0-	46 9	1225 3	Y	30	32 1	1			
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	73 1	1738 3	Y	51	46 1	6			
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	47 9		Y	NO RPT		6			
						48 1								
						33 9								
						57 1								
						56 9								
COTULLA														
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
06	3270 X	2612	-0-	-658	-0-	99 1	2410 3	Y	94	116 1	7			
07	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	103 9	2473 3	Y	124	124 1	7			
08	3193 X	2739	-0-	-454	-0-	134 1	2460 3	Y	127	120 1	14			
09	3000 X	2492	-0-	-508	-0-	136 9	2293 3	Y	98	106 1	6			
10	2728 X	2539	-0-	-189	-0-	139 1	2338 3	Y	113	100 1	19			
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	140 9		Y	NO RPT		19			
						91 1								
						108 9								
						77 1								
						124 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	2531	-0-	-1189	-0-	97 70	1 9	2364	3	Y	64	82	1	4
07	3534 X	2648	-0-	-886	-0-	131 91	1 9	2426	3	Y	83	83	1	4
08	3100 X	2629	-0-	-471	-0-	135 98	1 9	2396	3	Y	89	85	1	8
09	2550 X	2491	-0-	-59	-0-	91 76	1 9	2324	3	Y	69	72	1	5
10	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	79 83	1 9	2432	3	Y	75	68	1	12
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			12
GATES 11-DR														
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
06	6360 X	4919	-0-	-1441	-0-	191 69	1 9	4659	3	Y	63	71	1	-0-
07	5611 X	4900	-0-	-711	-0-	246 112	1 9	4542	3	Y	102	101	1	1
08	5611 X	4228	-0-	-1383	-0-	219 109	1 9	3900	3	Y	99	96	1	4
09	5400 X	4913	-0-	-487	-0-	181 108	1 9	4624	3	Y	98	101	1	1
10	5425 X	4016	-0-	-1409	-0-	124 97	1 9	3795	3	Y	88	80	1	9
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			9
GATES 07-DR														
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
06	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	113 112	1 9	2750	3	Y	102	132	1	-0-
07	3193 X	2752	-0-	-441	-0-	134 138	1 9	2480	3	Y	125	125	1	-0-
08	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	67 231	1 9	1188	3	Y	210	201	1	9
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	125 135	1 9	3174	3	Y	123	131	1	1
10	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	80 97	1 9	2457	3	Y	88	80	1	9
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			9
GATES 07-DR														
WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	32 114	1 9	785	3	Y	104	114	1	1
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	42 88	1 9	769	3	Y	80	81	1	-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45 194	1 9	795	3	Y	176	169	1	7
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	38 67	1 9	980	3	Y	61	67	1	1
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	26 66	1 9	811	3	Y	60	54	1	7
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
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
06	7620 X	5783	-0-	-1837	-0-	225 1	5473 3	Y	77	99 1				-0-
07	7347 X	6334	-0-	-1013	-0-	85 9	5901 3	Y	103	103 1				-0-
08	6727 X	6018	-0-	-709	-0-	113 9	5603 3	Y	91	87 1				4
09	5790 X	5670	-0-	-120	-0-	315 1	5370 3	Y	81	85 1				-0-
10	6324 X	5408	-0-	-916	-0-	100 9	5151 3	Y	81	73 1				8
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	211 1								8
						89 9								
										Y	NO RPT			8
COTULLA														
WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
06	3270 X	2406	-0-	-864	-0-	90 1	2199 3	Y	106	135 1				7
07	3286 X	2509	-0-	-777	-0-	117 9	2238 3	Y	135	135 1				7
08	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	122 1	2202 3	Y	130	123 1				14
09	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	149 9	2067 3	Y	109	117 1				6
10	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	124 1	2094 3	Y	97	86 1				17
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	143 9								17
						82 1								
						120 9								
						69 1								
						107 9								
										Y	NO RPT			
GATES 11-DR														
WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
06	4380 X	4236	-0-	-144	-0-	162 1	3946 3	Y	116	148 1				-0-
07	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	128 9	3938 3	Y	147	147 1				-0-
08	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	213 1	3547 3	Y	158	152 1				6
09	4410 X	2283	-0-	-2127	-0-	162 9	2104 3	Y	87	93 1				-0-
10	4557 X	3169	-0-	-1388	-0-	199 1	2962 3	Y	101	91 1				10
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	174 9								10
						83 1								
						96 9								
						96 1								
						111 9								
										Y	NO RPT			
GATES 11-DR														
WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
06	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	106 1	2569 3	Y	75	98 1				1
07	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	83 9	2570 3	Y	96	96 1				1
08	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	139 1	2243 3	Y	78	75 1				4
09	3000 X	1821	-0-	-1179	-0-	106 9	1696 3	Y	54	56 1				2
10	3007 X	2693	-0-	-314	-0-	126 1	2549 3	Y	55	49 1				8
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	86 9								8
						66 1								
						59 9								
						83 1								
						61 9								
										Y	NO RPT			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
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	
06	5340 X	3786	-0-	-1554	-0-	146 1	94 9	3546 3	Y	85	110 1			-0-	
07	5084 X	3609	-0-	-1475	-0-	177 1	157 9	3275 3	Y	143	143 1			-0-	
08	5084 X	3831	-0-	-1253	-0-	193 1	201 9	3437 3	Y	183	175 1			8	
09	4590 X	3882	-0-	-708	-0-	143 1	98 9	3641 3	Y	89	96 1			1	
10	4526 X	3899	-0-	-627	-0-	120 1	106 9	3673 3	Y	96	87 1			10	
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT				10	
COTULLA															
WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771															
06	4830 X	4616	-0-	-214	-0-	175 1	187 9	4254 3	Y	170	222 1			1	
07	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	199 1	223 9	3659 3	Y	203	203 1			1	
08	4898 X	4500	-0-	-398	-0-	224 1	295 9	3981 3	Y	268	251 1			18	
09	4710 X	3924	-0-	-786	-0-	142 1	207 9	3575 3	Y	188	204 1			2	
10	4867 X	4088	-0-	-779	-0-	123 1	223 9	3742 3	Y	203	179 1			26	
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				Y	NO RPT				26	
GATES 11-DR															
WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
06	5070 X	4184	-0-	-886	-0-	163 1	48 9	3973 3	Y	44	60 1			-0-	
07	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	216 1	72 9	3995 3	Y	65	65 1			-0-	
08	4464 X	4298	-0-	-166	-0-	225 1	69 9	4004 3	Y	63	60 1			3	
09	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	152 1	50 9	3875 3	Y	45	47 1			1	
10	4464 X	4017	-0-	-447	-0-	125 1	52 9	3840 3	Y	47	43 1			5	
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				Y	NO RPT				5	
GATES 11-DR															
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073															
06	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	169 1	53 9	4107 3	Y	48	60 1			4	
07	4867 X	4519	-0-	-348	-0-	229 1	67 9	4223 3	Y	61	60 1			5	
08	4805 X	4544	-0-	-261	-0-	237 1	86 9	4221 3	Y	78	75 1			8	
09	4560 X	4545	-0-	-15	-0-	169 1	62 9	4314 3	Y	56	59 1			5	
10	4712 X	4516	-0-	-196	-0-	141 1	42 9	4333 3	Y	38	34 1			9	
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT				9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
06	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-		153 143	1 9	3716	3	Y	130	172	1	1																													
07	4960 X	4041	-0-	-919	-0-		198 208	1 9	3635	3	Y	189	188	1	2																													
08	4929 X	4110	-0-	-819	-0-		208 209	1 9	3693	3	Y	190	179	1	13																													
09	4770 X	3815	-0-	-955	-0-		140 151	1 9	3524	3	Y	137	150	1	-0-																													
10	4681 X	3841	-0-	-840	-0-		117 165	1 9	3559	3	Y	150	132	1	18																													
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-						Y	NO RPT			18																													
GATES 11-DR															WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430																													
06	2640 X	2078	-0-	-562	-0-		79 79	1 9	1920	3	Y	72	94	1	-0-																													
07	2604 X	2065	-0-	-539	-0-		102 77	1 9	1886	3	Y	70	70	1	-0-																													
08	2604 X	2126	-0-	-478	-0-		109 70	1 9	1947	3	Y	64	61	1	3																													
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		101 110	1 9	2588	3	Y	100	103	1	-0-																													
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		81 90	1 9	2472	3	Y	82	74	1	8																													
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-						Y	NO RPT			8																													
GATES 07-DR															WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549																													
06	6450 X	5510	-0-	-940	-0-		213 125	1 9	5172	3	Y	114	145	1	-0-																													
07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-		338 178	1 9	6230	3	Y	162	162	1	-0-																													
08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-		323 204	1 9	5760	3	Y	185	177	1	8																													
09	5670 X	5493	-0-	-177	-0-		201 168	1 9	5124	3	Y	153	160	1	1																													
10	6758 X	5711	-0-	-1047	-0-		175 178	1 9	5358	3	Y	162	146	1	17																													
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-						Y	NO RPT			17																													
GATES 07-DR															WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682																													
06	7230 X	6135	-0-	-1095	-0-		235 184	1 9	5716	3	Y	167	215	1	1																													
07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-		354 279	1 9	6539	3	Y	254	253	1	2																													
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-		349 284	1 9	6216	3	Y	258	248	1	12																													
09	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-		239 209	1 9	6094	3	Y	190	200	1	2																													
10	7161 X	7102	-0-	-59	-0-		217 233	1 9	6652	3	Y	212	192	1	22																													
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-						Y	NO RPT			22																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
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
06	6150 X	4873	-0-	-1277	-0-	185	1	4499	3	Y	172	233	1	1
07	6262 X	4836	-0-	-1426	-0-	189	9	4369	3	Y	209	209	1	1
08	6262 X	4683	-0-	-1579	-0-	237	1	4215	3	Y	210	202	1	9
09	5850 X	4272	-0-	-1578	-0-	230	9	3938	3	Y	163	171	1	1
10	5673 X	4307	-0-	-1366	-0-	237	1	3989	3	Y	171	155	1	17
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	231	9			Y	NO RPT			17
						155	1							
						179	9							
						130	1							
						188	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														
06	4080 X	3288	-0-	-792	-0-	126	1	3065	3	Y	88	115	1	-0-
07	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	97	9	3468	3	Y	131	131	1	-0-
08	4216 X	3797	-0-	-419	-0-	188	1	3447	3	Y	142	137	1	5
09	3870 X	3354	-0-	-516	-0-	144	9	3113	3	Y	108	113	1	-0-
10	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	194	1	3050	3	Y	111	100	1	11
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	156	9			Y	NO RPT			11
						122	9							
COTULLA														
WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
06	2640 X	2309	-0-	-331	-0-	88	1	2130	3	Y	83	103	1	5
07	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	91	9	2261	3	Y	105	105	1	5
08	2573 X	2505	-0-	-68	-0-	123	1	2259	3	Y	108	102	1	11
09	2460 X	2282	-0-	-178	-0-	116	9	2107	3	Y	83	89	1	5
10	2511 X	2370	-0-	-141	-0-	127	1	2205	3	Y	84	74	1	15
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	119	9			Y	NO RPT			15
						84	1							
						91	9							
						73	1							
						92	9							
COTULLA														
WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	146	1	3558	3	Y	64	80	1	5
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	70	9	3765	3	Y	80	81	1	4
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	205	1	3755	3	Y	84	79	1	9
09	3780 X	3755	-0-	-25	-0-	88	9	3514	3	Y	92	96	1	5
10	4061 X	2824	-0-	-1237	-0-	212	1	2662	3	Y	67	60	1	12
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	92	9			Y	NO RPT			12
						140	1							
						101	9							
						88	1							
						74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	3529	-0-	-1391	-0-	137 70	1 9	3322	3	Y	64	82	1	5
07	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	192 155	1 9	3528	3	Y	141	140	1	6
08	5053 X	3842	-0-	-1211	-0-	196 163	1 9	3483	3	Y	148	140	1	14
09	4350 X	3561	-0-	-789	-0-	132 119	1 9	3310	3	Y	108	117	1	5
10	3875 X	2419	-0-	-1456	-0-	73 120	1 9	2226	3	Y	109	97	1	17
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			17
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
06	5880 X	5834	-0-	-46	-0-	224 161	1 9	5449	3	Y	146	191	1	1
07	6076 X	5925	-0-	-151	-0-	295 204	1 9	5426	3	Y	185	185	1	1
08	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	302 215	1 9	5364	3	Y	195	184	1	12
09	5940 X	5615	-0-	-325	-0-	209 146	1 9	5260	3	Y	133	145	1	-0-
10	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	152 162	1 9	4619	3	Y	147	130	1	17
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			17
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	71 106	1 9	1728	3	Y	96	117	1	2
07	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	82 100	1 9	1503	3	Y	91	92	1	1
08	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	90 101	1 9	1590	3	Y	92	87	1	6
09	1920 N	1489	-0-	-431	-0-	52 123	1 9	1314	3	Y	112	116	1	2
10	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	45 120	1 9	1355	3	Y	109	96	1	15
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			15
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 10084 - 15000														
06	19110 X	17304	-0-	-1806	-0-	959 19	1 9	16326	3	Y	17	16	1	29
07	19747 X	17658	-0-	-2089	-0-	904 22	1 9	16732	3	Y	20	23	1	26
08	19747 X	11560	-0-	-8187	-0-	619 14	1 9	10927	3	Y	13			39
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	1038 31	1 9	17429	3	Y	28	28	1	39
10	18135 X	17929	-0-	-206	-0-	1204 63	1 9	16662	3	Y	57			96
11	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978												
LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #:			19H			RRCID -> 275324			COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580 X	10603	-0-	-977	-0-			585 1	9963 3	Y		50	69 1					80
07	11067 X	10859	-0-	-208	-0-			55 1	10227 3	Y		72	58 1					94
08	11377 X	7831	-0-	-3546	-0-			79 1	7393 3	Y		17	55 1					56
09	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-			19 1	11786 3	Y		45	25 1					76
10	11377 X	10558	-0-	-819	-0-			702 1	9756 3	Y		88						164
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-			50 1			Y	NO RPT						164
GATES 07-DR			WELL #:			10H	RRCID -> 275356	COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762							
06	6750 X	4671	-0-	-2079	-0-			177 1	4309 3	Y		168	214 1					-0-
07	5456 X	5042	-0-	-414	-0-			185 1	4566 3	Y		208	208 1					-0-
08	5177 X	5097	-0-	-80	-0-			247 1	4589 3	Y		227	218 1					9
09	4890 X	4625	-0-	-265	-0-			229 1	4279 3	Y		162	170 1					1
10	5053 X	3834	-0-	-1219	-0-			258 1	3544 3	Y		159	144 1					16
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			250 1		Y		NO RPT						16
GATES 07-DR			WELL #:			12H	RRCID -> 275442	COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806							
06	6360 X	4525	-0-	-1835	-0-			171 1	4163 3	Y		174	224 1					3
07	6138 X	4542	-0-	-1596	-0-			191 1	4086 3	Y		214	213 1					4
08	5332 X	4838	-0-	-494	-0-			221 1	4329 3	Y		242	233 1					13
09	5160 X	4595	-0-	-565	-0-			235 1	4220 3	Y		190	199 1					4
10	5332 X	5045	-0-	-287	-0-			243 1	4662 3	Y		210	190 1					24
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			266 1		Y		NO RPT						24
GATES 07-DR			WELL #:			11H	RRCID -> 275443	COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400							
06	7320 X	5452	-0-	-1868	-0-			184 1	5060 3	Y		167	218 1					2
07	7564 X	5375	-0-	-2189	-0-			265 1	4886 3	Y		204	205 1					1
08	6107 X	4945	-0-	-1162	-0-			224 1	4466 3	Y		207	199 1					9
09	5910 X	5688	-0-	-222	-0-			251 1	5256 3	Y		205	213 1					1
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-			228 1	5992 3	Y		246	223 1					24
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			206 1		Y		NO RPT						24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109															
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	
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1629	3	Y	123	157	1	-0-	
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	135	9	1548	3	Y	150	150	1	-0-	
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1485	3	Y	141	136	1	5	
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	165	9	1400	3	Y	80	85	1	-0-	
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	3	Y	107	97	1	10	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	155	9			Y	NO RPT			10	
						55	1								
						88	9								
						52	1								
						118	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307															
06	4050 X	3855	-0-	-195	-0-	146	1	3547	3	Y	147	188	1	1	
07	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	162	9	3608	3	Y	182	182	1	1	
08	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	195	1	3574	3	Y	189	182	1	8	
09	3930 X	3639	-0-	-291	-0-	200	9	3365	3	Y	129	137	1	-0-	
10	3999 X	3880	-0-	-119	-0-	201	1	3568	3	Y	178	161	1	17	
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	208	9			Y	NO RPT			17	
						132	1								
						142	9								
						116	1								
						196	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770															
06	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	215	1	5241	3	Y	199	254	1	2	
07	5797 X	5715	-0-	-82	-0-	219	9	5189	3	Y	223	223	1	2	
08	5766 X	5407	-0-	-359	-0-	281	1	4877	3	Y	233	224	1	11	
09	5670 X	4759	-0-	-911	-0-	245	9	4380	3	Y	188	197	1	2	
10	5859 X	4851	-0-	-1008	-0-	274	1	4504	3	Y	182	165	1	19	
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	256	9			Y	NO RPT			19	
						172	1								
						207	9								
						147	1								
						200	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215															
06	3780 X	3062	-0-	-718	-0-	118	1	2861	3	Y	75	91	1	1	
07	2976 X	2561	-0-	-415	-0-	83	9	2364	3	Y	63	63	1	1	
08	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	128	1	2554	3	Y	80	77	1	4	
09	3060 X	2628	-0-	-432	-0-	69	9	2463	3	Y	62	65	1	1	
10	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	143	1	2745	3	Y	91	83	1	9	
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	88	9			Y	NO RPT			9	
						97	1								
						68	9								
						89	1								
						100	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118									
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							
06	2220 X	1741	-0-	-479	-0-			67 50	1 9	1624	3	Y	45	57 1		2							
07	2046 X	1937	-0-	-109	-0-			97 53	1 9	1787	3	Y	48	49 1		1							
08	2046 X	1913	-0-	-133	-0-			99 57	1 9	1757	3	Y	52	50 1		3							
09	1980 X	1776	-0-	-204	-0-			65 46	1 9	1665	3	Y	42	44 1		1							
10	1922 X	1865	-0-	-57	-0-			57 47	1 9	1761	3	Y	43	39 1		5							
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-							Y	NO RPT			5							

GATES 07-DR														WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596									
06	3450 X	2289	-0-	-1161	-0-			88 51	1 9	2150	3	Y	46	60 1		-0-							
07	2542 X	2186	-0-	-356	-0-			109 62	1 9	2015	3	Y	56	56 1		-0-							
08	2604 X	2451	-0-	-153	-0-			127 69	1 9	2255	3	Y	63	60 1		3							
09	2520 X	2253	-0-	-267	-0-			83 47	1 9	2123	3	Y	43	46 1		-0-							
10	2604 X	2144	-0-	-460	-0-			66 46	1 9	2032	3	Y	42	38 1		4							
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-							Y	NO RPT			4							

GATES 11-DR														WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381									
06	1440 N	1146	-0-	-294	-0-			43 62	1 9	1041	3	Y	56	68 1		-0-							
07	1457 N	1202	-0-	-255	-0-			57 84	1 9	1061	3	Y	76	75 1		1							
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-			62 81	1 9	1107	3	Y	74	71 1		4							
09	1140 N	881	-0-	-259	-0-			31 61	1 9	789	3	Y	55	58 1		1							
10	1209 N	787	-0-	-422	-0-			23 65	1 9	699	3	Y	59	54 1		6							
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-							Y	NO RPT			6							

GATES 11-DR														WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330									
06	4200 X	3067	-0-	-1133	-0-			118 70	1 9	2879	3	Y	64	82 1		-0-							
07	3472 X	3344	-0-	-128	-0-			167 91	1 9	3086	3	Y	83	83 1		-0-							
08	3472 X	3382	-0-	-90	-0-			175 100	1 9	3107	3	Y	91	87 1		4							
09	3180 X	3143	-0-	-37	-0-			116 76	1 9	2951	3	Y	69	73 1		-0-							
10	3348 X	3227	-0-	-121	-0-			99 80	1 9	3048	3	Y	73	66 1		7							
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-							Y	NO RPT			7							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 11-DR															WELL #: 154H															RRCID -> 275465															COMPL. DATE 01/30/2015															TOTAL DEPTH 8221															PERF. 8659 - 12323														
M	O	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																																																				
06		1789	N		1789		-0-		-0-		-0-						68	1		1649	3		Y			65		76	1							-0-																																																					
07		1809	N		1809		-0-		-0-		-0-						72	9																	-0-																																																						
08		1738	N		1738		-0-		-0-		-0-						89	1		1645	3		Y			68		68	1							-0-																																																					
09		1800	N		1330		-0-		-470		-0-						75	9																	4																																																						
10		1798	N		1480		-0-		-318		-0-						88	1		1563	3		Y			79		75	1							1																																																					
11		1680	N	NO RPT			-0-		-1680		-0-						87	9																	7																																																						
																	48	1		1216	3		Y			60		63	1							7																																																					
																	66	9																	7																																																						
																	44	1		1359	3		Y			70		64	1							7																																																					
																	77	9																	7																																																						
																								Y		NO RPT										7																																																					
GATES 11-DR															WELL #: 153H															RRCID -> 275466															COMPL. DATE 01/29/2015															TOTAL DEPTH 8207															PERF. 8647 - 12223														
06		3630	X		2554		-0-		-1076		-0-						97	1		2370	3		Y			79		89	1							-0-																																																					
07		2914	X		2641		-0-		-273		-0-						87	9																		1																																																					
08		2614	X		2614		-0-		-0-		-0-						130	1		2398	3		Y			103		102	1							1																																																					
09		2550	X		2393		-0-		-157		-0-						113	9																		4																																																					
10		2635	X		2437		-0-		-198		-0-						133	1		2372	3		Y			99		96	1							4																																																					
11		2550	X	NO RPT			-0-		-2550		-0-						109	9																		8																																																					
																	87	1		2227	3		Y			72		75	1							1																																																					
																	79	9																		8																																																					
																	74	1		2277	3		Y			78		71	1							8																																																					
																	86	9						Y		NO RPT										8																																																					
GATES 11-DR															WELL #: 152H															RRCID -> 275467															COMPL. DATE 01/16/2015															TOTAL DEPTH 8146															PERF. 8561 - 13053														
06		3600	X		2659		-0-		-941		-0-						102	1		2480	3		Y			70		89	1							1																																																					
07		2790	X		2777		-0-		-13		-0-						77	9																		1																																																					
08		2816	X		2816		-0-		-0-		-0-						138	1		2544	3		Y			86		86	1							1																																																					
09		2700	X		2561		-0-		-139		-0-						95	9																		4																																																					
10		2790	X		2607		-0-		-183		-0-						144	1		2569	3		Y			94		91	1							4																																																					
11		2730	X	NO RPT			-0-		-2730		-0-						103	9																			1																																																				
																	94	1		2391	3		Y			69		72	1							1																																																					
																	76	9																		8																																																					
																	80	1		2441	3		Y			78		71	1							8																																																					
																	86	9						Y		NO RPT										8																																																					
GATES 11-DR															WELL #: 151H															RRCID -> 275468															COMPL. DATE 07/29/2014															TOTAL DEPTH 8150															PERF. 8591 - 13083														
06		3150	X		2746		-0-		-404		-0-						105	1		2566	3		Y			68		87	1							1																																																					
07		2914	X		2848		-0-		-66		-0-						75	9																			1																																																				
08		2914	X		2856		-0-		-58		-0-						141	1		2612	3		Y			86		86	1								1																																																				
09		2820	X		2629		-0-		-191		-0-						95	9																			4																																																				
10		2914	X		2666		-0-		-248		-0-						146	1		2604	3		Y			96		93	1								4																																																				
11		2760	X	NO RPT			-0-		-2760		-0-						106	9																			1																																																				
																	96	1		2449	3		Y			76		79	1							1																																																					
																	84	9																			8																																																				
																	81	1		2496	3		Y			81		74	1							8																																																					
																	89	9						Y		NO RPT											8																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
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
06	4140 X	2617	-0-	-1523	-0-	93 265	1 9	2259	3	Y	241	290	1	-0-
07	4278 X	2709	-0-	-1569	-0-	125 279	1 9	2305	3	Y	254	254	1	-0-
08	4278 X	3039	-0-	-1239	-0-	156 110	1 9	2773	3	Y	100	96	1	4
09	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	106 74	1 9	2704	3	Y	67	71	1	-0-
10	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	91 84	1 9	2780	3	Y	76	69	1	7
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				Y	NO RPT				7
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
06	2880 X	2059	-0-	-821	-0-	80 37	1 9	1942	3	Y	34	46	1	1
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	106 45	1 9	1963	3	Y	41	41	1	1
08	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	114 51	1 9	2034	3	Y	46	44	1	3
09	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	77 40	1 9	1961	3	Y	36	38	1	1
10	2139 X	2075	-0-	-64	-0-	64 39	1 9	1972	3	Y	35	32	1	4
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT				4
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	137 107	1 9	3338	3	Y	97	128	1	1
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	185 130	1 9	3397	3	Y	118	119	1	-0-
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	204 136	1 9	3617	3	Y	124	116	1	8
09	3630 X	3621	-0-	-9	-0-	134 119	1 9	3368	3	Y	108	115	1	1
10	3751 X	2705	-0-	-1046	-0-	83 114	1 9	2508	3	Y	104	92	1	13
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT				13
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
06	5610 X	5428	-0-	-182	-0-	208 150	1 9	5070	3	Y	136	177	1	-0-
07	5704 X	5647	-0-	-57	-0-	279 211	1 9	5157	3	Y	192	191	1	1
08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	319 220	1 9	5686	3	Y	200	192	1	9
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	215 174	1 9	5477	3	Y	158	165	1	2
10	5642 X	5535	-0-	-107	-0-	169 180	1 9	5186	3	Y	164	148	1	18
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
COTULLA																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
//CONT.// 499978																				
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2160 N	1714	-0-		-446		-0-			66 1	1595 3	Y		48		62 1			-0-	
07	1774 N	1774	-0-		-0-		-0-			53 9										
08	1767 N	1740	-0-		-27		-0-			88 1	1619 3	Y		61		61 1			-0-	
09	1807 N	1807	-0-		-0-		-0-			67 9										
10	1767 N	1585	-0-		-182		-0-			89 1	1586 3	Y		59		56 1			3	
11	1680 N	NO RPT	-0-		-1680		-0-			65 9										
										66 1	1666 3	Y		68		71 1			-0-	
										75 9										
										49 1	1481 3	Y		50		45 1			5	
										55 9										
												Y		NO RPT						5
COTULLA																				
WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261																				
06	5820 X	5205	-0-		-615		-0-			199 1	4849 3	Y		143		181 1			4	
07	5626 X	5626	-0-		-0-		-0-			157 9										
08	6064 X	6064	-0-		-0-		-0-			273 1	5026 3	Y		297		295 1			6	
09	5729 X	5729	-0-		-0-		-0-			327 9										
10	5611 X	5544	-0-		-67		-0-			302 1	5365 3	Y		361		339 1			28	
11	5880 X	NO RPT	-0-		-5880		-0-			397 9										
										208 1	5231 3	Y		264		286 1			6	
										290 9										
										168 1	5102 3	Y		249		221 1			34	
										274 9										
												Y		NO RPT						34
COTULLA																				
WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200																				
06	5010 X	4096	-0-		-914		-0-			159 1	3861 3	Y		69		85 1			2	
07	5177 X	4358	-0-		-819		-0-			76 9										
08	4898 X	4702	-0-		-196		-0-			220 1	4040 3	Y		89		90 1			1	
09	4580 X	4580	-0-		-0-		-0-			98 9										
10	4519 X	4519	-0-		-0-		-0-			245 1	4355 3	Y		93		88 1			6	
11	4560 X	NO RPT	-0-		-4560		-0-			102 9										
										172 1	4332 3	Y		69		75 1			-0-	
										76 9										
										142 1	4299 3	Y		71		63 1			8	
										78 9										
												Y		NO RPT						8
COTULLA																				
WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570																				
06	4080 X	2528	-0-		-1552		-0-			97 1	2358 3	Y		66		94 1			-0-	
07	3999 X	3434	-0-		-565		-0-			73 9										
08	3472 X	3312	-0-		-160		-0-			170 1	3128 3	Y		124		123 1			1	
09	3360 X	3201	-0-		-159		-0-			136 9										
10	3441 X	3249	-0-		-192		-0-			171 1	3027 3	Y		104		99 1			6	
11	3330 X	NO RPT	-0-		-3330		-0-			114 9										
										119 1	2995 3	Y		79		85 1			-0-	
										87 9										
										101 1	3061 3	Y		79		70 1			9	
										87 9										
												Y		NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978																																																							
COTULLA														WELL #: 32H														RRCID -> 275655														COMPL. DATE 02/25/2014														TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387													
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																																															
06		3810	X	3384	-0-		-426		-0-		129	1	3144	3	Y	101		130	1			6																																															
07		3937	X	3226	-0-		-711		-0-		111	9	2925	3	Y	129		128	1			7																																															
08		3937	X	3086	-0-		-851		-0-		159	1	2782	3	Y	134		127	1			14																																															
09		3907	X	3907	-0-		-0-		-0-		142	9	3639	3	Y	112		120	1			6																																															
10		3875	X	3546	-0-		-329		-0-		157	1	3327	3	Y	99		88	1			17																																															
11		3390	X	NO RPT	-0-		-3390		-0-		147	9			Y	NO RPT						17																																															
											145	1																																																									
											123	9																																																									
											110	1																																																									
											109	9																																																									
COTULLA														WELL #: 33H														RRCID -> 275659														COMPL. DATE 02/25/2014														TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480													
06		2638	X	2638	-0-		-0-		-0-		101	1	2461	3	Y	69		91	1			-0-																																															
07		2707	X	2707	-0-		-0-		-0-		76	9	2480	3	Y	84		84	1			-0-																																															
08		2697	X	2637	-0-		-60		-0-		135	1	2404	3	Y	88		84	1			4																																															
09		2640	X	2241	-0-		-399		-0-		92	9	2093	3	Y	59		63	1			-0-																																															
10		2728	X	2080	-0-		-648		-0-		136	1	1957	3	Y	53		46	1			7																																															
11		2640	X	NO RPT	-0-		-2640		-0-		97	9			Y	NO RPT						7																																															
											83	1																																																									
											65	9																																																									
											65	1																																																									
											58	9																																																									
COTULLA														WELL #: 51H														RRCID -> 275728														COMPL. DATE 01/22/2014														TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350													
06		3780	X	2173	-0-		-1607		-0-		83	1	2027	3	Y	57		76	1			-0-																																															
07		3503	X	2291	-0-		-1212		-0-		63	9	2093	3	Y	76		75	1			1																																															
08		3162	X	2298	-0-		-864		-0-		114	1	2089	3	Y	83		78	1			6																																															
09		2520	X	2115	-0-		-405		-0-		84	9	1975	3	Y	55		61	1			-0-																																															
10		2294	X	2159	-0-		-135		-0-		118	1	2029	3	Y	57		51	1			6																																															
11		2220	X	NO RPT	-0-		-2220		-0-		91	9			Y	NO RPT						6																																															
											79	1																																																									
											61	9																																																									
											67	1																																																									
											63	9																																																									
MEADOR 1451														WELL #: 5H														RRCID -> 275761														COMPL. DATE 03/14/2015														TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890													
06		13950	X	13252	-0-		-698		-0-		732	1	12472	3	Y	44		7	1			39																																															
07		14198	X	13561	-0-		-637		-0-		48	9	12824	3	Y	40		38	1			41																																															
08		14198	X	13568	-0-		-630		-0-		693	1	12778	3	Y	61		59	1			43																																															
09		13740	X	12782	-0-		-958		-0-		44	9	12012	3	Y	49		62	1			30																																															
10		13857	X	12727	-0-		-1130		-0-		723	1	11869	3	Y	-0-		30	1			-0-																																															
11		13260	X	NO RPT	-0-		-13260		-0-		67	9			Y	NO RPT						-0-																																															
											54	9																																																									
											858	1																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																																										
COTULLA															//CONT.// 499978																																																																										
															WELL #: 30H															RRCID -> 275790															COMPL. DATE 11/27/2013															TOTAL DEPTH 8340															PERF. 8589 - 13667														
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																																																																				
06	4470	X	4223	-0-		-247		-0-			161	1	3913	3	Y	135		174	1		1																																																																				
07	4433	X	4231	-0-		-202		-0-			149	9	3842	3	Y	164		163	1		2																																																																				
08	4464	X	4245	-0-		-219		-0-			209	1	3844	3	Y	167		158	1		11																																																																				
09	4320	X	4081	-0-		-239		-0-			180	9	3790	3	Y	127		137	1		1																																																																				
10	4464	X	3445	-0-		-1019		-0-			217	1	3216	3	Y	112		100	1		13																																																																				
11	4230	X	NO RPT	-0-		-4230		-0-			184	9			Y	NO RPT					13																																																																				
											151	1																																																																													
											140	9																																																																													
											106	1																																																																													
											123	9																																																																													

COTULLA															WELL #: 76H															RRCID -> 275808															COMPL. DATE 12/14/2013															TOTAL DEPTH 8372															PERF. 8590 - 13631														
06	2850	X	2203	-0-		-647		-0-			82	1	2000	3	Y	110		133	1		3																																																																				
07	2709	X	2709	-0-		-0-		-0-			121	9	2427	3	Y	136		135	1		4																																																																				
08	2805	X	2805	-0-		-0-		-0-			132	1	2480	3	Y	168		157	1		15																																																																				
09	2605	X	2605	-0-		-0-		-0-			150	9	2382	3	Y	116		126	1		5																																																																				
10	2697	X	2521	-0-		-176		-0-			140	1	2326	3	Y	107		95	1		17																																																																				
11	2700	X	NO RPT	-0-		-2700		-0-			185	9			Y	NO RPT					17																																																																				
											95	1																																																																													
											128	9																																																																													
											77	1																																																																													
											118	9																																																																													

GATES 07-DR															WELL #: 54H															RRCID -> 275811															COMPL. DATE 06/28/2014															TOTAL DEPTH 8247															PERF. 8557 - 12635														
06	6180	X	5661	-0-		-519		-0-			216	1	5258	3	Y	170		221	1		1																																																																				
07	6169	X	5850	-0-		-319		-0-			187	9	5323	3	Y	217		216	1		2																																																																				
08	6076	X	5784	-0-		-292		-0-			288	1	5230	3	Y	236		227	1		11																																																																				
09	5820	X	5537	-0-		-283		-0-			239	9	5110	3	Y	206		215	1		2																																																																				
10	5952	X	5884	-0-		-68		-0-			294	1	5460	3	Y	224		203	1		23																																																																				
11	5670	X	NO RPT	-0-		-5670		-0-			260	9			Y	NO RPT					23																																																																				
											200	1																																																																													
											227	9																																																																													
											178	1																																																																													
											246	9																																																																													

COTULLA															WELL #: 34H															RRCID -> 275988															COMPL. DATE 02/25/2014															TOTAL DEPTH 8199															PERF. 8959 - 13470														
06	2250	X	1859	-0-		-391		-0-			71	1	1733	3	Y	50		64	1		-0-																																																																				
07	2325	X	1933	-0-		-392		-0-			55	9	1772	3	Y	59		59	1		-0-																																																																				
08	2325	X	1911	-0-		-414		-0-			96	1	1741	3	Y	65		61	1		4																																																																				
09	1950	X	1899	-0-		-51		-0-			65	9	1776	3	Y	47		51	1		-0-																																																																				
10	1984	X	1882	-0-		-102		-0-			98	1	1773	3	Y	46		41	1		5																																																																				
11	1860	X	NO RPT	-0-		-1860		-0-			72	9			Y	NO RPT																																																																									
											71	1																																																																													
											52	9																																																																													
											58	1																																																																													
											51	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750															
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
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		39	1	943	3	Y	68	90	1	-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		75	9							-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		71	1	1314	3	Y	84	84	1	-0-
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-		92	9							-0-
10	1488 N	848	-0-	-640	-0-		64	1	1142	3	Y	63	61	1	2
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		69	9							-0-
							35	1	890	3	Y	65	67	1	-0-
							72	9							-0-
							24	1	740	3	Y	76	69	1	7
							84	9							7
											Y	NO RPT			7
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206															
06	3480 X	2945	-0-	-535	-0-		109	1	2658	3	Y	162	195	1	-0-
07	3596 X	3211	-0-	-385	-0-		178	9							-0-
08	3317 X	3232	-0-	-85	-0-		155	1	2861	3	Y	177	177	1	-0-
09	3210 X	3154	-0-	-56	-0-		195	9							-0-
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		161	1	2862	3	Y	190	183	1	7
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		209	9							-0-
							114	1	2900	3	Y	127	134	1	-0-
							140	9							-0-
							108	1	3315	3	Y	167	151	1	16
							184	9							16
											Y	NO RPT			16
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805															
06	5850 X	5707	-0-	-143	-0-		219	1	5334	3	Y	140	181	1	-0-
07	6045 X	5876	-0-	-169	-0-		154	9							-0-
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		292	1	5393	3	Y	174	174	1	-0-
09	5700 X	5293	-0-	-407	-0-		191	9							-0-
10	5890 X	5724	-0-	-166	-0-		303	1	5392	3	Y	183	176	1	7
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-		201	9							-0-
							194	1	4943	3	Y	142	149	1	-0-
							156	9							-0-
							175	1	5375	3	Y	158	143	1	15
							174	9							15
											Y	NO RPT			15
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597															
06	4980 X	2917	-0-	-2063	-0-		115	1	2800	3	Y	2	28	1	-0-
07	5146 X	3899	-0-	-1247	-0-		2	9							-0-
08	5146 X	3920	-0-	-1226	-0-		200	1	3698	3	Y	1	1	1	-0-
09	4800 X	3594	-0-	-1206	-0-		1	9							-0-
10	4402 X	3623	-0-	-779	-0-		208	1	3712	3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-		136	1	3458	3	Y	-0-			-0-
							114	1	3509	3	Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	2730 X	2168	-0-	-562	-0-	83	1	2028	3	Y	52	69	1	-0-
07	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	57	9	2101	3	Y	73	72	1	1
08	2449 X	2265	-0-	-184	-0-	114	1	2068	3	Y	74	72	1	3
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	80	9	1923	3	Y	52	54	1	1
10	2294 X	2050	-0-	-244	-0-	116	1	1931	3	Y	51	47	1	5
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	81	9			Y	NO RPT			5
						75	1							
						57	9							
						63	1							
						56	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824														
06	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	66	1	1602	3	Y	79	104	1	1
07	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	87	9	1632	3	Y	115	115	1	1
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	1920	3	Y	133	128	1	6
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	127	9	1866	3	Y	85	90	1	1
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	108	1	1832	3	Y	102	92	1	11
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	146	9			Y	NO RPT			11
						73	1							
						94	9							
						60	1							
						112	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	132	155	1	-0-
07	2170 N	1325	-0-	-845	-0-	145	9	1178	3	Y	75	75	1	-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	126	121	1	5
09	1710 N	1489	-0-	-221	-0-	83	9	1314	3	Y	112	117	1	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1837	3	Y	73	67	1	6
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	139	9			Y	NO RPT			6
						52	1							
						123	9							
						60	1							
						80	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
06	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	154	1	3746	3	Y	126	164	1	1
07	4619 X	3552	-0-	-1067	-0-	139	9	3284	3	Y	82	83	1	-0-
08	4619 X	4337	-0-	-282	-0-	178	1	3909	3	Y	189	182	1	7
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	90	9	4326	3	Y	147	153	1	1
10	4402 X	3944	-0-	-458	-0-	220	1							
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	208	9			Y	NO RPT			29
						170	1							
						162	9							
						115	1							
						305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
M	ALLOW 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
06	3630 X	2610	-0-	-1020	-0-	99	1	2419	3	Y	84	110	1	-0-
07	3534 X	2744	-0-	-790	-0-	92	9	2484	3	Y	114	114	1	-0-
08	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	135	1	2182	3	Y	108	103	1	5
09	3060 X	2057	-0-	-1003	-0-	125	9	1892	3	Y	83	87	1	1
10	3162 X	2660	-0-	-502	-0-	123	1	2472	3	Y	97	88	1	10
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	119	9			Y	NO RPT			10
						74	1							
						91	9							
						81	1							
						107	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
06	5070 X	4646	-0-	-424	-0-	179	1	4361	3	Y	96	124	1	-0-
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	106	9	4631	3	Y	20	20	1	-0-
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	251	1	6961	3	Y	-0-			-0-
09	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	22	9	6400	3	Y	-0-			-0-
10	4898 X	4553	-0-	-345	-0-	391	1	4409	3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	251	1			Y	NO RPT			-0-
						144	1							
GATES 11-DR														
WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
06	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	195	1	4747	3	Y	102	129	1	3
07	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	112	9	4721	3	Y	128	128	1	3
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	256	1	5008	3	Y	157	150	1	10
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	141	9	5111	3	Y	109	115	1	4
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	281	1	5127	3	Y	118	107	1	15
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	173	9			Y	NO RPT			15
						200	1							
						120	9							
						167	1							
						130	9							
GATES 11-DR GU EE														
WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
06	3990 X	2928	-0-	-1062	-0-	113	1	2739	3	Y	69	108	1	-0-
07	4216 X	3229	-0-	-987	-0-	76	9	3049	3	Y	14	14	1	-0-
08	4340 X	3371	-0-	-969	-0-	165	1	3192	3	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3197	-0-	-1003	-0-	15	9	3076	3	Y	-0-			-0-
10	4340 X	3283	-0-	-1057	-0-	179	1	3179	3	Y	-0-			-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	121	1			Y	NO RPT			-0-
						104	1							
GATES 07-DR														
WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
06	6300 X	5057	-0-	-1243	-0-	190	1	4615	3	Y	229	279	1	-0-
07	6386 X	5356	-0-	-1030	-0-	252	9	4771	3	Y	297	297	1	-0-
08	5518 X	5494	-0-	-24	-0-	258	1	4871	3	Y	317	304	1	13
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	327	9	4738	3	Y	251	264	1	-0-
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	274	1	4969	3	Y	222	202	1	20
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	349	9			Y	NO RPT			20
						186	1							
						276	9							
						162	1							
						244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR GU DD														
WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
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	
06	3090 X	2186	-0-	-904	-0-	85	1	2057	3	Y	40	56	1	1
07	2697 X	1645	-0-	-1052	-0-	44	9	1522	3	Y	37	37	1	1
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	82	1	3191	3	Y	70	67	1	4
09	2910 X	2655	-0-	-255	-0-	41	9	2512	3	Y	40	43	1	1
10	3007 X	2341	-0-	-666	-0-	179	1	2226	3	Y	38	34	1	5
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	77	9			Y	NO RPT			5
						99	1							
						44	9							
						73	1							
						42	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
06	4920 X	3910	-0-	-1010	-0-	150	1	3649	3	Y	101	130	1	3
07	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	111	9	3733	3	Y	16	17	1	2
08	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	202	1	3751	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	18	9	3871	3	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	211	1	3787	3	Y	-0-			-0-
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	152	1			Y	NO RPT			-0-
						123	1							
GATES 11-DR														
WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	3	Y	24	33	1	-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	26	9	2411	3	Y	5	5	1	-0-
08	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	131	1	1601	3	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1611	-0-	-429	-0-	6	9	1550	3	Y	-0-			-0-
10	2542 N	1226	-0-	-1316	-0-	90	1	1187	3	Y	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	61	1			Y	NO RPT			-0-
						39	1							
GATES 11-DR														
WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
06	5940 X	5928	-0-	-12	-0-	227	1	5534	3	Y	152	193	1	3
07	5952 X	5667	-0-	-285	-0-	167	9	5182	3	Y	185	184	1	4
08	6200 X	5975	-0-	-225	-0-	281	1	5454	3	Y	195	187	1	12
09	6000 X	5811	-0-	-189	-0-	204	9	5423	3	Y	159	167	1	4
10	6200 X	5938	-0-	-262	-0-	306	1	5581	3	Y	159	144	1	19
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	215	9			Y	NO RPT			19
						175	9							
						182	1							
						175	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
06	2280 X	2088	-0-	-192	-0-	78	1	1904	3	Y	96	125	1	-0-
07	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	106	9	1896	3	Y	121	121	1	-0-
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	103	1	2126	3	Y	130	125	1	5
09	2310 X	2302	-0-	-8	-0-	133	9	2110	3	Y	99	103	1	1
10	2387 X	2248	-0-	-139	-0-	119	1	2058	3	Y	112	101	1	12
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	143	9			Y	NO RPT			12
						83	1							
						109	9							
						67	1							
						123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
GATES 11-DR															WELL #: 135H															RRCID -> 276397															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 8162															PERF. 8429 - 14365														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-		136	1	3312	3	Y	32	54	1					1																																																																					
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-		35	9	3396	3	Y	94	94	1					1																																																																					
08	3348	X	1811	-0-	-1537	-0-		184	1	1673	3	Y	40	39	1					2																																																																					
09	3480	X	1719	-0-	-1761	-0-		103	9	1612	3	Y	40	42	1					-0-																																																																					
10	3689	X	2389	-0-	-1300	-0-		94	1	2232	3	Y	76	69	1					7																																																																					
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-		44	9			Y	NO RPT							7																																																																					
								73	1																																																																																
								84	9																																																																																
GATES 11-DR															WELL #: 136H															RRCID -> 276407															COMPL. DATE 10/01/2014															TOTAL DEPTH 8164															PERF. 8561 - 14100														
06	4410	X	3135	-0-	-1275	-0-		123	1	2983	3	Y	26	46	1					-0-																																																																					
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-		29	9	3360	3	Y	97	96	1					1																																																																					
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-		182	1	3720	3	Y	111	106	1					6																																																																					
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-		107	9	3617	3	Y	90	94	1					2																																																																					
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-		209	1	3569	3	Y	106	96	1					12																																																																					
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		122	9			Y	NO RPT							12																																																																					
								142	1																																																																																
								99	9																																																																																
								116	1																																																																																
								117	9																																																																																
GATES 11-DR															WELL #: 138H															RRCID -> 276408															COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL DEPTH 8140															PERF. 8362 - 14813														
06	5550	X	5536	-0-	-14	-0-		215	1	5227	3	Y	85	96	1					-0-																																																																					
07	5611	X	5401	-0-	-210	-0-		94	9	4980	3	Y	137	137	1					-0-																																																																					
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-		270	1	5186	3	Y	140	134	1					6																																																																					
09	5550	X	4400	-0-	-1150	-0-		151	9	4145	3	Y	84	90	1					-0-																																																																					
10	5735	X	3976	-0-	-1759	-0-		291	1	3764	3	Y	81	74	1					7																																																																					
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-		154	9			Y	NO RPT							7																																																																					
								163	1																																																																																
								92	9																																																																																
								123	1																																																																																
								89	9																																																																																
GATES 07-DR															WELL #: 90H															RRCID -> 276712															COMPL. DATE 11/04/2014															TOTAL DEPTH 8293															PERF. 8456 - 12168														
06	6240	X	5362	-0-	-878	-0-		207	1	5025	3	Y	118	156	1					2																																																																					
07	6262	X	5766	-0-	-496	-0-		130	9	5297	3	Y	165	165	1					2																																																																					
08	6045	X	5142	-0-	-903	-0-		287	1	4735	3	Y	128	124	1					6																																																																					
09	5850	X	4429	-0-	-1421	-0-		182	9	4159	3	Y	97	102	1					1																																																																					
10	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-		266	1	4506	3	Y	115	103	1					13																																																																					
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-		141	9			Y	NO RPT							13																																																																					
								163	1																																																																																
								107	9																																																																																
								147	1																																																																																
								127	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	AMT	CODE	BALANCE						
06	5370 X	3972	-0-	-1398	-0-	151	1	3678	3	Y	130	158	1				1						
07	4154 X	3890	-0-	-264	-0-	143	9	3575	3	Y	110	109	1				2						
08	4340 X	3777	-0-	-563	-0-	194	1	3451	3	Y	120	115	1				7						
09	4200 X	3845	-0-	-355	-0-	121	9	3577	3	Y	116	121	1				2						
10	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	194	1	3624	3	Y	116	105	1				13						
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	132	9			Y	NO RPT						13						

GATES 07-DR														WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544									
06	5070 X	4578	-0-	-492	-0-	175	1	4259	3	Y	131	161	1				-0-						
07	5239 X	4629	-0-	-610	-0-	144	9	4236	3	Y	149	149	1				-0-						
08	5239 X	4157	-0-	-1082	-0-	229	1	3795	3	Y	135	130	1				5						
09	4740 X	3136	-0-	-1604	-0-	164	9	2908	3	Y	104	109	1				-0-						
10	4743 X	3478	-0-	-1265	-0-	213	1	3245	3	Y	115	104	1				11						
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	149	9			Y	NO RPT						11						

GATES 07-DR														WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104									
06	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	309	1	7510	3	Y	143	176	1				-0-						
07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	157	9	7697	3	Y	133	133	1				-0-						
08	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	417	1	7697	3	Y	149	143	1				6						
09	6300 X	4522	-0-	-1778	-0-	146	9	4263	3	Y	84	90	1				-0-						
10	6510 X	4897	-0-	-1613	-0-	432	1	4640	3	Y	96	87	1				9						
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	164	9			Y	NO RPT						9						

GATES 07-DR														WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738									
06	6390 X	5558	-0-	-832	-0-	213	1	5193	3	Y	138	184	1				-0-						
07	6603 X	5929	-0-	-674	-0-	152	9	5443	3	Y	174	174	1				-0-						
08	6386 X	5305	-0-	-1081	-0-	295	1	4851	3	Y	165	159	1				6						
09	5850 X	4357	-0-	-1493	-0-	191	9	4081	3	Y	105	111	1				-0-						
10	6014 X	5226	-0-	-788	-0-	272	1	4915	3	Y	137	124	1				13						
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	182	9			Y	NO RPT						13						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
GATES 07-DR																	
WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		149 1	3624 3	Y			128	162 1				1
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		141 9	3595 3	Y			153	153 1				1
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		195 1	3594 3	Y			160	153 1				8
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-		168 9	3324 3	Y			123	129 1				2
10	4030 X	3553	-0-	-477	-0-		202 1	3301 3	Y			131	119 1				14
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-		176 9			Y		NO RPT					14
GATES 07-DR														WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215			
06	2100 N	1377	-0-	-723	-0-		53 1	1278 3	Y			42	70 1				-0-
07	2077 N	1897	-0-	-180	-0-		46 9	1754 3	Y			44	44 1				-0-
08	2356 N	1793	-0-	-563	-0-		95 1	1631 3	Y			64	62 1				2
09	1380 N	1180	-0-	-200	-0-		48 9	1134 3	Y			1	3 1				-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		92 1	1907 3	Y			91	82 1				9
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-		70 9			Y		NO RPT					9
GATES 07-DR														WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640			
06	6450 X	4194	-0-	-2256	-0-		158 1	3850 3	Y			169	216 1				-0-
07	6665 X	4853	-0-	-1812	-0-		186 9	4324 3	Y			268	268 1				-0-
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-		234 1	4382 3	Y			296	284 1				12
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-		295 9	4515 3	Y			232	243 1				1
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-		246 1	5068 3	Y			246	223 1				24
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-		326 9			Y		NO RPT					24
GATES 07-DR GU CC														WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835			
06	2760 X	2151	-0-	-609	-0-		82 1	2000 3	Y			63	88 1				-0-
07	2852 X	2322	-0-	-530	-0-		69 9	2120 3	Y			79	78 1				1
08	2852 X	2317	-0-	-535	-0-		115 1	2104 3	Y			86	83 1				4
09	2250 X	2120	-0-	-130	-0-		87 9	1970 3	Y			66	69 1				1
10	2325 X	2278	-0-	-47	-0-		118 1	2123 3	Y			78	71 1				8
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-		95 9			Y		NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
06	2790 X	2420	-0-	-370	-0-		92 83	1 9	2245	3	Y	75	97 1		3																													
07	2759 X	2517	-0-	-242	-0-		124 103	1 9	2290	3	Y	94	94 1		3																													
08	2573 X	2488	-0-	-85	-0-		127 108	1 9	2253	3	Y	98	93 1		8																													
09	2490 X	2292	-0-	-198	-0-		85 79	1 9	2128	3	Y	72	78 1		2																													
10	2573 X	2342	-0-	-231	-0-		72 81	1 9	2189	3	Y	74	66 1		10																													
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-						Y	NO RPT			10																													
COTULLA															WELL #: 78H	RRCID -> 277023	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8258	PERF. 8576 - 11725																									
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		53 32	1 9	1295	3	Y	29	38 1		-0-																													
07	1457 N	1431	-0-	-26	-0-		72 40	1 9	1319	3	Y	36	35 1		1																													
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-		73 43	1 9	1301	3	Y	39	37 1		3																													
09	1380 N	1300	-0-	-80	-0-		48 35	1 9	1217	3	Y	32	34 1		1																													
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-		41 37	1 9	1238	3	Y	34	31 1		4																													
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT			4																													
COTULLA															WELL #: 38H	RRCID -> 277025	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 8284 - 12527																									
06	4680 X	4361	-0-	-319	-0-		166 161	1 9	4034	3	Y	146	224 1		5																													
07	4867 X	4690	-0-	-177	-0-		232 185	1 9	4273	3	Y	168	168 1		5																													
08	4929 X	4806	-0-	-123	-0-		247 183	1 9	4376	3	Y	166	156 1		15																													
09	4770 X	4663	-0-	-107	-0-		173 143	1 9	4347	3	Y	130	140 1		5																													
10	4929 X	4607	-0-	-322	-0-		142 156	1 9	4309	3	Y	142	126 1		21																													
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						Y	NO RPT			21																													
COTULLA															WELL #: 39H	RRCID -> 277844	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8583 - 13016																									
06	4530 X	3947	-0-	-583	-0-		152 88	1 9	3707	3	Y	80	98 1		1																													
07	4526 X	4001	-0-	-525	-0-		201 102	1 9	3698	3	Y	93	93 1		1																													
08	4526 X	4028	-0-	-498	-0-		208 123	1 9	3697	3	Y	112	106 1		7																													
09	4290 X	3808	-0-	-482	-0-		143 75	1 9	3590	3	Y	68	75 1		-0-																													
10	4092 X	3698	-0-	-394	-0-		115 80	1 9	3503	3	Y	73	64 1		9																													
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-						Y	NO RPT																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	5520 X	4854	-0-	-666	-0-	186	1	4518	3	Y	136	175	1	-0-
07	5177 X	5057	-0-	-120	-0-	150	9	4634	3	Y	156	156	1	-0-
08	5146 X	5067	-0-	-79	-0-	251	1	4624	3	Y	166	159	1	7
09	4980 X	4918	-0-	-62	-0-	172	9	4582	3	Y	142	149	1	-0-
10	5146 X	4829	-0-	-317	-0-	260	1	4595	3	Y	76	70	1	6
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	183	9			Y	NO RPT			6
						180	1							
						156	9							
						150	1							
						84	9							
WRIGHT, L. C.														
WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020														
06	15030 X	13835	-0-	-1195	-0-	767	1	13068	3	N	-0-			-0-
07	15159 X	13935	-0-	-1224	-0-	714	1	13221	3	N	-0-			-0-
08	14942 X	13680	-0-	-1262	-0-	733	1	12947	3	N	-0-			-0-
09	14220 X	13020	-0-	-1200	-0-	732	1	12288	3	N	-0-			-0-
10	14446 X	13219	-0-	-1227	-0-	891	1	12328	3	N	-0-			-0-
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														
06	4290 X	3883	-0-	-407	-0-	148	1	3593	3	Y	129	169	1	3
07	4433 X	4013	-0-	-420	-0-	142	9	3642	3	Y	157	157	1	3
08	4402 X	4245	-0-	-157	-0-	198	1	3843	3	Y	168	158	1	13
09	4230 X	4051	-0-	-179	-0-	173	9	3765	3	Y	124	135	1	2
10	4340 X	3857	-0-	-483	-0-	217	1	3597	3	Y	128	113	1	17
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	185	9			Y	NO RPT			17
						150	1							
						136	9							
						119	1							
						141	9							
OWENS 1080														
WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 10867 - 15300														
06	42183 X	42183	-0-	-0-	-0-	2339	1	39844	3	Y	-0-			-0-
07	43493 X	42524	-0-	-969	-0-	963	1	41554	3	Y	6	5	1	1
08	43493 X	40962	-0-	-2531	-0-	7	9	39909	3	Y	-0-			1
09	42090 X	39373	-0-	-2717	-0-	1053	1	38391	3	Y	-0-			1
10	43493 X	36147	-0-	-7346	-0-	982	1	35465	3	Y	-0-			1
11	42090 X	NO RPT	-0-	-42090	-0-	682	1			Y	NO RPT			1
OWENS 1080														
WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 10859 - 15530														
06	60282 X	60282	-0-	-0-	-0-	3343	1	56939	3	Y	-0-			-0-
07	59995 X	59995	-0-	-0-	-0-	1359	1	58636	3	Y	-0-			-0-
08	55637 X	55637	-0-	-0-	-0-	1430	1	54207	3	Y	-0-			-0-
09	61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	1535	1	60039	3	Y	-0-			-0-
10	46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	880	1	45761	3	Y	-0-			-0-
11	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
OWENS 1080														
WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10762 - 15195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	41220 X	34791	-0-	-6429	-0-	1927	1	32811	3	Y	48			48
07	37417 X	35565	-0-	-1852	-0-	53	9	806	1	34746	3	Y	12	48 1 12
08	37076 X	35018	-0-	-2058	-0-	13	9	900	1	34118	3	Y	-0-	12
09	35880 X	33431	-0-	-2449	-0-	834	1	834	1	32597	3	Y	-0-	12
10	36580 X	34141	-0-	-2439	-0-	644	1	644	1	33497	3	Y	-0-	12
11	34800 X	NO RPT	-0-	-34800	-0-							Y	NO RPT	12
GATES 11-DR														
WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045														
06	10950 X	9550	-0-	-1400	-0-	369	1	8969	3	Y	193	253	1	-0-
07	10416 X	9684	-0-	-732	-0-	212	9	484	1	8938	3	Y	238	238 1 -0-
08	10416 X	9582	-0-	-834	-0-	262	9	495	1	8808	3	Y	254	243 1 11
09	10080 X	9394	-0-	-686	-0-	279	9	346	1	8822	3	Y	205	215 1 1
10	10261 X	9241	-0-	-1020	-0-	226	9	284	1	8730	3	Y	206	187 1 20
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	227	9					Y	NO RPT	20
GATES 11-DR														
WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
06	12990 X	12180	-0-	-810	-0-	470	1	11429	3	Y	255	331	1	-0-
07	12803 X	12430	-0-	-373	-0-	281	9	621	1	11461	3	Y	316	315 1 1
08	12958 X	12416	-0-	-542	-0-	348	9	640	1	11398	3	Y	344	330 1 15
09	12540 X	12276	-0-	-264	-0-	378	9	452	1	11516	3	Y	280	293 1 2
10	12958 X	11906	-0-	-1052	-0-	308	9	366	1	11239	3	Y	274	249 1 27
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-	301	9					Y	NO RPT	27
COTULLA														
WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
06	10590 X	9936	-0-	-654	-0-	385	1	9365	3	Y	169	214	1	2
07	10602 X	10099	-0-	-503	-0-	186	9	509	1	9369	3	Y	201	200 1 3
08	10478 X	10051	-0-	-427	-0-	221	9	524	1	9306	3	Y	201	190 1 14
09	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	221	9	376	1	9450	3	Y	161	172 1 3
10	10261 X	9761	-0-	-500	-0-	177	9	306	1	9268	3	Y	170	150 1 23
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-	187	9					Y	NO RPT	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
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	
06	12000 X	11602	-0-	-398	-0-	447	1	10861	3	Y	267	350	1	3
07	12710 X	10019	-0-	-2691	-0-	294	9	9241	3	Y	251	252	1	2
08	12710 X	6074	-0-	-6636	-0-	502	1	5642	3	Y	104	100	1	6
09	12300 X	7061	-0-	-5239	-0-	276	9	6668	3	Y	116	122	1	-0-
10	12493 X	5764	-0-	-6729	-0-	318	1	5460	3	Y	113	100	1	13
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-	114	9			Y	NO RPT			13
						265	1							
						128	9							
						180	1							
						124	9							
COTULLA														
WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
06	8730 X	8609	-0-	-121	-0-	332	1	8082	3	Y	177	229	1	2
07	9145 X	9099	-0-	-46	-0-	195	9	8285	3	Y	331	328	1	5
08	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	450	1	8990	3	Y	398	373	1	30
09	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	364	9	8802	3	Y	314	338	1	6
10	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	507	1	9674	3	Y	293	260	1	39
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	438	9			Y	NO RPT			39
						350	1							
						345	9							
						319	1							
						322	9							
COTULLA														
WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
06	1620 X	220	-0-	-1400	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	23	1	-0-
07	1302 X	216	-0-	-1086	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			-0-
08	465 X	218	-0-	-247	-0-	12	1	206	3	Y	-0-			-0-
09	210 X	141	-0-	-69	-0-	5	1	136	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
06	6480 X	5523	-0-	-957	-0-	213	1	5178	3	Y	120	153	1	3
07	6324 X	6073	-0-	-251	-0-	132	9	5601	3	Y	153	153	1	3
08	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	304	1	6882	3	Y	189	178	1	14
09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	168	9	6673	3	Y	137	149	1	2
10	6076 X	5903	-0-	-173	-0-	388	1	5560	3	Y	145	129	1	18
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	208	9			Y	NO RPT			18
						265	1							
						151	9							
						183	1							
						160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															CNTY: DIMMIT														
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																													
06	15120 X	14235	-0-		-885	-0-		554 205	1 9	13476	3	Y	186	243	1	-0-																												
07	15624 X	15100	-0-		-524	-0-		761 283	1 9	14056	3	Y	257	257	1	-0-																												
08	14911 X	13705	-0-		-1206	-0-		714 282	1 9	12709	3	Y	256	246	1	10																												
09	14250 X	11841	-0-		-2409	-0-		439 204	1 9	11198	3	Y	185	195	1	-0-																												
10	15097 X	12484	-0-		-2613	-0-		387 223	1 9	11874	3	Y	203	184	1	19																												
11	14610 X	NO RPT	-0-		-14610	-0-					Y	NO RPT				19																												
GATES 11-DR															WELL #:	162H	RRCID ->	278839	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8736 - 15125																				
06	13110 X	11663	-0-		-1447	-0-		445 398	1 9	10820	3	Y	362	459	1	-0-																												
07	13051 X	12133	-0-		-918	-0-		592 619	1 9	10922	3	Y	563	562	1	1																												
08	12555 X	11913	-0-		-642	-0-		600 636	1 9	10677	3	Y	578	556	1	23																												
09	12150 X	10446	-0-		-1704	-0-		382 319	1 9	9745	3	Y	290	313	1	-0-																												
10	12307 X	10872	-0-		-1435	-0-		333 332	1 9	10207	3	Y	302	274	1	28																												
11	11730 X	NO RPT	-0-		-11730	-0-					Y	NO RPT				28																												
COTULLA															WELL #:	7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 - 12804																				
06	12450 X	11519	-0-		-931	-0-		441 365	1 9	10713	3	Y	332	426	1	9																												
07	13242 X	13242	-0-		-0-	-0-		659 460	1 9	12123	3	Y	418	418	1	9																												
08	13487 X	13487	-0-		-0-	-0-		694 476	1 9	12317	3	Y	433	408	1	34																												
09	12960 X	12960	-0-		-0-	-0-		482 358	1 9	12120	3	Y	325	351	1	8																												
10	13237 X	12896	-0-		-341	-0-		400 377	1 9	12119	3	Y	343	304	1	47																												
11	13050 X	NO RPT	-0-		-13050	-0-					Y	NO RPT				47																												
COTULLA															WELL #:	22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8819 - 14520																				
06	10230 X	8983	-0-		-1247	-0-		343 295	1 9	8345	3	Y	268	346	1	-0-																												
07	9889 X	9193	-0-		-696	-0-		455 369	1 9	8369	3	Y	335	334	1	1																												
08	9889 X	9082	-0-		-807	-0-		465 376	1 9	8241	3	Y	342	323	1	20																												
09	9270 X	8802	-0-		-468	-0-		325 292	1 9	8185	3	Y	265	284	1	1																												
10	9517 X	8634	-0-		-883	-0-		267 278	1 9	8089	3	Y	253	224	1	30																												
11	8970 X	NO RPT	-0-		-8970	-0-					Y	NO RPT				30																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL	DEPTH	8203	PERF.	8530	-	14081		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5364	-0-	-456	-0-		207	1	5032	3	Y	114	136	1			-0-
07	5859	X	5522	-0-	-337	-0-		125	9	5084	3	Y	148	148	1			-0-
08	5735	X	5552	-0-	-183	-0-		275	1	4964	3	Y	281	269	1			12
09	5370	X	5364	-0-	-6	-0-		163	9	4937	3	Y	212	222	1			2
10	5549	X	5216	-0-	-333	-0-		279	1	4826	3	Y	212	192	1			22
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-		309	9			Y	NO RPT					22
COTULLA					WELL #:	21H	RRCID ->	278884	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL	DEPTH	8308	PERF.	8704	-	12283	
06	14820	X	13546	-0-	-1274	-0-		519	1	12616	3	Y	374	488	1			2
07	14849	X	13586	-0-	-1263	-0-		411	9	12421	3	Y	445	446	1			1
08	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-		675	1	12431	3	Y	466	439	1			28
09	13950	X	12941	-0-	-1009	-0-		490	9	12063	3	Y	362	390	1			-0-
10	14415	X	12926	-0-	-1489	-0-		701	1	12135	3	Y	355	315	1			40
11	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-		513	9			Y	NO RPT					40
GATES 11-DR GU JJ					WELL #:	173H	RRCID ->	278921	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	8334	PERF.	8754	-	14088	
06	13500	X	10605	-0-	-2895	-0-		411	1	9995	3	Y	181	236	1			3
07	11625	X	11136	-0-	-489	-0-		199	9	10326	3	Y	228	228	1			3
08	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-		559	1	10301	3	Y	248	239	1			12
09	11910	X	11112	-0-	-798	-0-		251	9	10475	3	Y	205	214	1			3
10	12307	X	11274	-0-	-1033	-0-		579	1	10680	3	Y	224	203	1			24
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-		273	9			Y	NO RPT					24
GATES 11-DR					WELL #:	175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	8707	-	13140	
06	6810	X	5958	-0-	-852	-0-		231	1	5626	3	Y	92	122	1			4
07	6727	X	5884	-0-	-843	-0-		101	9	5468	3	Y	109	109	1			4
08	6510	X	5137	-0-	-1373	-0-		296	1	4754	3	Y	105	102	1			7
09	6300	X	4511	-0-	-1789	-0-		120	9	4264	3	Y	73	77	1			3
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-		267	1	5513	3	Y	113	102	1			14
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-		116	9			Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
GATES 11-DR																	
WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	12870 X	11561	-0-	-1309	-0-		452 1	11003 3	Y	96	189 1	-0-					
07	13082 X	10951	-0-	-2131	-0-		106 9	10163 3	Y	215	214 1	1					
08	12679 X	11420	-0-	-1259	-0-		551 1	10552 3	Y	250	240 1	11					
09	12270 X	11195	-0-	-1075	-0-		237 9	10564 3	Y	197	205 1	3					
10	11935 X	9390	-0-	-2545	-0-		593 1	8981 3	Y	105	96 1	12					
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-		275 9		Y	NO RPT		12					
GATES 11-DR														WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405			
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		177 1	4319 3	Y	91	114 1	2					
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-		100 9	4607 3	Y	119	119 1	2					
08	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		250 1	4643 3	Y	132	127 1	7					
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-		131 9	4535 3	Y	99	104 1	2					
10	4991 X	4740	-0-	-251	-0-		261 1	4483 3	Y	101	91 1	12					
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		145 9		Y	NO RPT		12					
GATES 11-DR														WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168			
06	9810 X	7908	-0-	-1902	-0-		307 1	7479 3	Y	111	144 1	-0-					
07	9858 X	8005	-0-	-1853	-0-		122 9	7457 3	Y	131	131 1	-0-					
08	9455 X	7969	-0-	-1486	-0-		404 1	7394 3	Y	145	140 1	5					
09	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-		144 9	8786 3	Y	131	136 1	-0-					
10	8897 X	8239	-0-	-658	-0-		415 1	7808 3	Y	161	146 1	15					
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-		160 9		Y	NO RPT		15					
GATES 11-DR														WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015			
06	11220 X	9223	-0-	-1997	-0-		358 1	8713 3	Y	138	175 1	-0-					
07	9610 X	9509	-0-	-101	-0-		152 9	8847 3	Y	166	166 1	-0-					
08	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-		479 1	8917 3	Y	189	182 1	7					
09	9210 X	9099	-0-	-111	-0-		183 9	8599 3	Y	148	155 1	-0-					
10	9517 X	9100	-0-	-417	-0-		501 1	8661 3	Y	143	129 1	14					
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-		208 9		Y	NO RPT		14					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455															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															
06	8250 X	6191	-0-	-2059	-0-	243 33	1 9	5915	3	Y		30	44	1			1															
07	8525 X	6238	-0-	-2287	-0-	317 78	1 9	5843	3	Y		71	71	1			1															
08	7471 X	6740	-0-	-731	-0-	355 64	1 9	6321	3	Y		58	56	1			3															
09	7050 X	6866	-0-	-184	-0-	258 37	1 9	6571	3	Y		34	36	1			1															
10	7285 X	6511	-0-	-774	-0-	204 50	1 9	6257	3	Y		45	40	1			6															
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y		NO RPT					6															

GATES 11-DR															WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621																	
06	12960 X	12434	-0-	-526	-0-	485 158	1 9	11791	3	Y		144	190	1			3															
07	13578 X	12925	-0-	-653	-0-	651 252	1 9	12022	3	Y		229	229	1			3															
08	13578 X	12759	-0-	-819	-0-	667 219	1 9	11873	3	Y		199	192	1			10															
09	13140 X	12388	-0-	-752	-0-	461 166	1 9	11761	3	Y		151	159	1			2															
10	13361 X	12215	-0-	-1146	-0-	380 178	1 9	11657	3	Y		162	146	1			18															
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y		NO RPT					18															

GATES 11-DR															WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695																	
06	4710 X	4673	-0-	-37	-0-	179 144	1 9	4350	3	Y		131	165	1			-0-															
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	258 131	1 9	4764	3	Y		119	119	1			-0-															
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	272 141	1 9	4852	3	Y		128	122	1			6															
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	188 108	1 9	4802	3	Y		98	103	1			1															
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	176 120	1 9	5400	3	Y		109	100	1			10															
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y		NO RPT					10															

GATES 11-DR															WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065																	
06	7770 X	5945	-0-	-1825	-0-	231 94	1 9	5620	3	Y		85	108	1			-0-															
07	6541 X	6171	-0-	-370	-0-	311 114	1 9	5746	3	Y		104	104	1			-0-															
08	6386 X	5645	-0-	-741	-0-	293 127	1 9	5225	3	Y		115	110	1			5															
09	6180 X	5374	-0-	-806	-0-	198 117	1 9	5059	3	Y		106	110	1			1															
10	6231 X	5489	-0-	-742	-0-	170 96	1 9	5223	3	Y		87	79	1			9															
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y		NO RPT					9															

GATES 07-DR															WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
GATES 07-DR				WELL #:	9H	RRCID ->	279041	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GATES 11-DR				WELL #:	200H	RRCID ->	279206	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8461 - 14397
06	23040	X	22133	-0-	-907	-0-	859	1	20908	3	Y	333	428 1 -0-
							366	9					
07	23591	X	22320	-0-	-1271	-0-	1123	1	20731	3	Y	424	424 1 -0-
							466	9					
08	23591	X	22125	-0-	-1466	-0-	1149	1	20467	3	Y	463	445 1 18
							509	9					
09	22830	X	21435	-0-	-1395	-0-	795	1	20268	3	Y	338	356 1 -0-
							372	9					
10	23281	X	21823	-0-	-1458	-0-	676	1	20743	3	Y	367	332 1 35
							404	9					
11	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-				Y	NO RPT		35
GATES 11-DR				WELL #:	201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8345 - 14130
06	15150	X	12877	-0-	-2273	-0-	497	1	12090	3	Y	264	337 1 -0-
							290	9					
07	15035	X	13207	-0-	-1828	-0-	660	1	12181	3	Y	333	333 1 -0-
							366	9					
08	14260	X	13015	-0-	-1245	-0-	671	1	11945	3	Y	363	349 1 14
							399	9					
09	13290	X	12509	-0-	-781	-0-	461	1	11744	3	Y	276	289 1 1
							304	9					
10	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	387	1	11870	3	Y	296	268 1 29
							326	9					
11	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-				Y	NO RPT		29
GATES 07-DR				WELL #:	202H	RRCID ->	279299	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	N/A
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
GATES 07-DR				WELL #:	203H	RRCID -> 279318				COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTULLA					WELL #:	20H	RRCID -> 279604				COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390				
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	78	98	1				-0-	
07	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	86	9	1695	3	Y	98	98	1				-0-	
08	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	92	1	1668	3	Y	103	97	1				6	
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	108	9	1576	3	Y	76	82	1				-0-	
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	94	1	1627	3	Y	75	66	1				9	
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	113	9			Y	NO RPT						9	
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #:	21H	RRCID -> 280746				COMPL. DATE 10/17/2016				TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815				
06	11700	X	10185	-0-	-1515	-0-	564	1	9610	3	Y	10	33	1				13	
07	12090	X	11218	-0-	-872	-0-	11	9	10587	3	Y	54	41	1				26	
08	12090	X	10652	-0-	-1438	-0-	572	1	9987	3	Y	91	84	1				33	
09	11700	X	2775	-0-	-8925	-0-	59	9	2595	3	Y	23	46	1				10	
10	12090	X	91	-0-	-11999	-0-	565	1	82	3	Y	3						13	
11	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	100	9			Y	NO RPT						13	
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #:	22H	RRCID -> 280747				COMPL. DATE 10/13/2016				TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359				
06	12690	X	6306	-0-	-6384	-0-	350	1	5953	3	Y	3	11	1				4	
07	12059	X	11896	-0-	-163	-0-	3	9	11260	3	Y	25	19	1				10	
08	12059	X	11176	-0-	-883	-0-	608	1	10555	3	Y	21	23	1				8	
09	11340	X	7108	-0-	-4232	-0-	28	9	6701	3	Y	7	13	1				2	
10	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	598	1	12145	3	Y	55						57	
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-	23	9			Y	NO RPT						57	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
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
06	8160 X	5473	-0-	-2687	-0-	211 1	5130 3	Y	120	145 1	-0-			
07	7750 X	5757	-0-	-1993	-0-	132 9	5294 3	Y	160	160 1	-0-			
08	6448 X	5701	-0-	-747	-0-	287 1	5213 3	Y	177	170 1	7			
09	5460 X	4477	-0-	-983	-0-	176 9	4195 3	Y	106	113 1	-0-			
10	5766 X	4023	-0-	-1743	-0-	293 1	3805 3	Y	85	77 1	8			
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	195 9		Y	NO RPT		8			
						165 1								
						117 9								
						124 1								
						94 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
06	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	553 1	13469 3	Y	424	531 1	-0-			
07	15531 X	14445	-0-	-1086	-0-	466 9	13163 3	Y	517	517 1	-0-			
08	15810 X	14393	-0-	-1417	-0-	713 1	13022 3	Y	582	560 1	22			
09	15300 X	14488	-0-	-812	-0-	569 9	13473 3	Y	443	465 1	-0-			
10	15810 X	15037	-0-	-773	-0-	731 1	14097 3	Y	437	396 1	41			
11	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-	640 9		Y	NO RPT		41			
						528 1								
						487 9								
						459 1								
						481 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
06	14280 X	12408	-0-	-1872	-0-	471 1	11452 3	Y	441	563 1	1			
07	14229 X	12699	-0-	-1530	-0-	485 9	11439 3	Y	582	581 1	2			
08	13578 X	12779	-0-	-799	-0-	620 1	11388 3	Y	683	655 1	30			
09	13110 X	12232	-0-	-878	-0-	640 9	11238 3	Y	503	530 1	3			
10	13020 X	12265	-0-	-755	-0-	640 1	11332 3	Y	513	464 1	52			
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-	751 9		Y	NO RPT		52			
						441 1								
						553 9								
						369 1								
						564 9								
GATES 11-DR PSA 'B'														
WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
06	15210 X	13244	-0-	-1966	-0-	508 1	12366 3	Y	336	436 1	1			
07	15190 X	13477	-0-	-1713	-0-	370 9	12350 3	Y	416	415 1	2			
08	14725 X	13183	-0-	-1542	-0-	669 1	12032 3	Y	432	415 1	19			
09	14070 X	12552	-0-	-1518	-0-	458 9	11729 3	Y	330	346 1	3			
10	14167 X	12651	-0-	-1516	-0-	676 1	11869 3	Y	359	324 1	38			
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	475 9		Y	NO RPT		38			
						460 1								
						363 9								
						387 1								
						395 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR PSA 'A'				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 206H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	283538	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8425	-	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19770	X	13639	-0-	-6131	-0-			524 364 9	1	12751	3	Y	331	423	1			1
07	20429	X	13598	-0-	-6831	-0-			676 446 9	1	12476	3	Y	405	405	1			1
08	20429	X	12807	-0-	-7622	-0-			659 420 9	1	11728	3	Y	382	367	1			16
09	14430	X	12443	-0-	-1987	-0-			456 361 9	1	11626	3	Y	328	343	1			1
10	14663	X	12589	-0-	-2074	-0-			385 387 9	1	11817	3	Y	352	318	1			35
11	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-							Y	NO RPT					35
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A					500600 WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	8265	PERF.	9143	-	13790		
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-			6786	4	108	9	N	98	44	1			144
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-			5163 149 9	2	79	4	N	135	187	1			92
*08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-			1620	4	33	9	N	30					122
*09	6840	X	3817	-0-	-3023	-0-			79 56 9	1	3682	2	N	51	81	1			92
10	7068	X	5160	-0-	-1908	-0-			79 94 9	1	4987	2	N	85	140	1			37
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-							N	NO RPT					37
CUTLASS WEST A					WELL #:	1	RRCID ->	274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8708	-	12833		
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-			6146	4	166	9	N	151	143	1			75
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-			6275 151 9	2	79	4	N	137	179	1			33
*08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-			2650	4	24	9	N	22					55
*09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-			79 88 9	1	6110	2	N	80	107	1			28
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-			79 107 9	1	6678	2	N	97	100	1			25
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-							N	NO RPT					25
PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A					681493 WELL #:	4301H	RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL	DEPTH	6933	PERF.	7611	-	12405		
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-			201 670 9	1	660	3	Y	609	553	0			69
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-			51 103 9	1	112	3	Y	94	154	0			9
08	1147	N	1	-0-	-1146	-0-			1	1			Y	-0-	9	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC																
CMWW A																
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330																
M	ALLOW 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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	0		-0-		
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	154	1	1524	3	Y	103	90	0	13		
						113	9									
08	3100 N	5950	-0-	2850	2850	278	1	5126	3	Y	496	469	0	40		
						546	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10432				Y	NO RPT				31		
CMWW B																
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53	1		103		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74	41	1		136		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136		
*10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		Y	-0-				136		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				136		
CMWW A																
WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270																
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	9	Y	146	144	0	20		
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	97	1	174	9	Y	158	164	0	14		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	125	1	195	9	Y	177	178	0	13		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	166	1	162	9	Y	147	153	0	7		
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	181	1	365	3	Y	178	179	0	6		
						196	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6		
CMWW A																
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745																
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	Y	410	348	0	88		
						451	9									
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		Y	-0-	35	0		53		
08	1767 N	433	-0-	-1334	-0-	433	1		Y	-0-	34	0		19		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6		
MORO CREEK																
WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213																
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	584	1	119	9	Y	108	89	0	19		
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	669	1	175	9	Y	159	152	0	26		
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	411	1	102	9	Y	93	99	0	20		
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	446	1	120	9	Y	109	129	0	-0-		
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	410	1	335	3	Y	137	137	0	-0-		
						151	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550															
M	ALLOW 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
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	143	1	54	9	Y	49	43	0		6
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	375	1	378	3	Y	129	117	0		18
						142	9								
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	262	1	218	9	Y	198	180	0		36
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	353	1	206	9	Y	187	223	0		-0-
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	441	1	267	9	Y	243	243	0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORO CREEK															
WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223															
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	201	1	345	3	Y	146	129	0		17
						161	9								
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	389	1	353	3	Y	291	268	0		40
						320	9								
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	652	1	238	3	Y	247	243	0		44
						272	9								
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	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				-0-
CMWW A															
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420															
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	273	1	717	3	Y	185	180	0		19
						204	9								
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	343	1	1412	3	Y	347	340	0		26
						382	9								
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	267	1	1612	3	Y	361	362	0		25
						397	9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
CMWW A															
WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759															
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	250	1	912	3	Y	182	184	0		25
						200	9								
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	290	1	904	3	Y	224	230	0		19
						246	9								
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	243	1	822	3	Y	159	167	0		11
						175	9								
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	374	1	1104	3	Y	42	51	0		2
						46	9								
*10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	499	1	1269	3	Y	53	53	0		2
						58	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
PROTEGE ENERGY III LLC													
CMWW A													
WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	9	Y	190	183	22
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	104	1	208	9	Y	189	196	15
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	9	Y	192	194	13
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	141	1	168	9	Y	153	159	7
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	170	1	275	3	Y	156	159	4
						172	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
CMWW A													
WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080													
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	200	1	2381	3	Y	294	282	31
						323	9						
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2129	3	Y	283	292	22
						311	9						
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	383	1	3402	3	Y	393	388	27
						432	9						
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	504	1	3194	3	Y	325	337	15
						358	9						
*10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	497	1	3282	3	Y	356	362	9
						392	9						
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT		9
CMWW A													
WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051													
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	218	1	2600	3	Y	425	409	45
						468	9						
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	263	1	2607	3	Y	453	463	35
						498	9						
08	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	489	1	5366	3	Y	547	544	38
						602	9						
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	573	1	5422	3	Y	495	511	22
						545	9						
*10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	483	1	5410	3	Y	517	526	13
						569	9						
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		13
CMWW A													
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003													
06	3259 X	927	-0-	-2332	-0-	91	1	664	3	Y	156	163	20
						172	9						
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	263	1	229	3	Y	69	75	14
						76	9						
08	3193 X	1687	-0-	-1506	-0-	488	1	946	3	Y	230	225	19
						253	9						
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	630	1	1465	3	Y	274	279	14
						301	9						
10	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	613	1	1738	3	Y	323	324	13
						355	9						
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
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
06	3270 X	1478	-0-	-1792	-0-	150	1 1035 3	Y	266	231 0				59
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	293	9 555 3	Y	110	154 0				15
08	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	121	9 1049 3	Y	203	203 0				15
09	3360 X	1853	-0-	-1507	-0-	423	1 1191 3	Y	165	172 0				8
10	3317 X	1969	-0-	-1348	-0-	223	9 1294 3	Y	189	190 0				7
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	480	1 208 9	Y	NO RPT					7
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
06	2754 X	663	-0-	-2091	-0-	106	1 307 3	Y	227	223 0				23
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	250	9 125 9	Y	114	128 0				9
08	2604 X	634	-0-	-1970	-0-	172	1 299 9	Y	272	262 0				19
09	2520 X	694	-0-	-1826	-0-	335	1 360 9	Y	327	331 0				15
*10	3100 N	4003	-0-	903	903	334	1 2999 3	Y	402	407 0				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	903	562	1 442 9	Y	NO RPT					10
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	632	1 619 3	Y	267	265 0	8 1			16
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	294	9 277 3	Y	271	233 0	35 1			19
08	1829 N	1122	-0-	-707	-0-	638	1 505 9	Y	459	433 0	7 1			38
09	1560 N	1061	-0-	-499	-0-	298	9 447 9	Y	406	415 0	4 1			25
*10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	617	1 127 3	Y	384	388 0	5 1			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	614	1 422 9	Y	NO RPT					16
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	330	1 700 3	Y	198	152 1				457
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	218	9 293 9	Y	266	188 1				535
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1 Y	-0-						535
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-						535
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						535
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						535
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	116	1 228 3	Y	35	31 0				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9 Y	-0-		4 1				-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	346	1 337 3	Y	121	88 0				33
09	3000 N	4793	-0-	1793	1793	133	9 4110 3	Y	314	320 0				27
*10	3100 N	6215	-0-	3115	4908	338	1 4709 3	Y	1179	1192 0				14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4908	345	9 Y	NO RPT						14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.// 681493									
CMWW A				WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH		6704 PERF. 7638 - 15020	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8961 X	7021	-0-	-1940	-0-		814	1	5507	3	Y	636	67
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		700	9					
08	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-		775	1	3999	3	Y	373	34
09	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-		410	9					
*10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-		697	1	7683	3	Y	738	52
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-		812	9					
							702	1	7228	3	Y	567	25
							624	9					
							721	1	7805	3	Y	719	18
							791	9					
									Y	NO RPT			18

CMWW A				WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH		6705 PERF. 7467 - 15277	
06	12300 X	5459	-0-	-6841	-0-		738	1	4336	3	Y	350	42
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-		385	9					
08	14043 X	557	-0-	-13486	-0-		216	1	6	9	Y	5	10
09	13590 X	1119	-0-	-12471	-0-		531	1	26	9	Y	24	6
10	14043 X	1384	-0-	-12659	-0-		638	1	203	3	Y	253	16
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-		278	9					
							717	1	502	3	Y	150	19
							165	9					
									Y	NO RPT			19

CMWW A				WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH		6761 PERF. 7355 - 14647	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-		130	1	87	3	Y	201	29
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-		221	9					
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		73	1	198	9	Y	180	16
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		330	1	559	3	Y	222	16
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		244	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		544	1	355	3	Y	298	14
							328	9					
							556	1	1552	3	Y	174	6
							191	9					
									Y	NO RPT			6

CMWW A				WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH		7452 PERF. 7350 - 17726	
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	-0-	54	0	-0-
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-		152	1	1501	3	Y	127	14
08	6107 X	4133	-0-	-1974	-0-		140	9					
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-		183	1	3458	3	Y	447	39
*10	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-		492	9					
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-		743	1	6408	3	Y	1791	87
							1970	9					
							637	1	4445	3	Y	2775	70
							3053	9					
									Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT											
PROTEGE ENERGY III LLC																							
CMWW B																							
WELL #: 3702H												RRCID ->	273791	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	7335	-	11469		
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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	131	1			252					
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	422	3	Y	286	134	1			404					
								315	9														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					404					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					404					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					404					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					404					
CMWW A												WELL #:	4503H	RRCID ->	274099	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7446	-	18020
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	432	9	Y	393	379	0			40					
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	441	9	Y	401	409	0			32					
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	223	9	Y	203	221	0			14					
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-		369	1	124	9	Y	113	122	0			5					
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		378	1	114	9	Y	104	106	0			3					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3					
CMWW A												WELL #:	4502H	RRCID ->	274155	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7362	-	17761
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-		498	1	1724	3	Y	634	618	0			65					
								697	9														
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-		498	1	1415	3	Y	608	627	0			46					
								669	9														
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-		532	1	2285	3	Y	440	456	0			30					
								484	9														
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1	2335	3	Y	513	520	0			23					
								564	9														
*10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-		600	1	2207	3	Y	573	582	0			14					
								630	9														
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-						Y	NO RPT					14					
CMWW A												WELL #:	4405H	RRCID ->	274158	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7558	-	15236
06	3570 X	3274	-0-	-296	-0-	-0-		582	1	2017	3	Y	614	603	0			63					
								675	9														
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-		673	1	1963	3	Y	573	592	0			44					
								630	9														
08	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	-0-		543	1	1971	3	Y	315	336	0			23					
								347	9														
09	3390 X	2669	-0-	-721	-0-	-0-		515	1	1815	3	Y	308	317	0			14					
								339	9														
10	3503 X	2928	-0-	-575	-0-	-0-		533	1	2074	3	Y	292	297	0			9					
								321	9														
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	-0-						Y	NO RPT					9					
CMWW A												WELL #:	4406H	RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7426	-	14976
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	43	3	Y	39	35	0			4					
								43	9														
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	56	3	Y	4	8	0			-0-					
								4	9														
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		4	1	4	3	Y	1	1	0			-0-					
								1	9														
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	138	3	Y	71	68	0			3					
								78	9														
*10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-		612	1	1425	3	Y	121	121	0			3					
								133	9														
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	131 1	447 3	Y	237	229 0	4 1	13		
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	261 9	198 3	Y	190	183 0	8 1	12		
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	138 1	884 3	Y	259	244 0	6 1	21		
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	209 9	582 3	Y	209	210 0	7 1	13		
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	470 1	387 3	Y	13	17 0	8 1	1		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285 9		Y	NO RPT					
						504 1								
						230 9								
						512 1								
						14 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854														
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	358 1	677 9	Y	615	603 0	6 1	33		
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	491 1	755 9	Y	686	648 0	26 1	45		
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	236 1	1068 3	Y	237	252 0	8 1	22		
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	261 9	1384 3	Y	154	150 0	12 1	14		
*10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	626 1	1923 3	Y	266	244 0	21 1	15		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169 9		Y	NO RPT					
						737 1								
						293 9								
CMWW B														
WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1215 3	97 9	Y	88	156 1		136		
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		Y	-0-	132 1		4		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			4		
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	94 1	157 3	Y	136			140		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150 9		Y	NO RPT			140		
MORO CREEK														
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	175 1	52 3	Y	76	76 0	2 1	4		
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	84 9	24 3	Y	71	62 0	8 1	5		
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	140 1	462 3	Y	247	227 0	5 1	20		
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	78 9	400 3	Y	206	208 0	5 1	13		
*10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	431 1	895 3	Y	216	208 0	11 1	10		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272 9		Y	NO RPT			10		
						456 1								
						227 9								
						468 1								
						238 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	460 1	536 3	Y	730	700 0	9 1	40		
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	803 9	620 3	Y	465	444 0	29 1	32		
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	525 1	563 3	Y	390	380 0	8 1	34		
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	512 9	616 3	Y	371	372 0	7 1	26		
*10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	515 1	885 3	Y	358	355 0	11 1	18		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	429 9		Y	NO RPT			18		
						529 1								
						408 9								
						531 1								
						394 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.// 681493											
CMWW A				WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7440 - 12649			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	146	1	356	3	Y	626	586	0		64
						689	9								
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	245	1	503	9	Y	457	486	0		35
08	1891 N	952	-0-	-939	-0-	351	1	279	3	Y	293	308	0		20
						322	9								
09	1200 N	905	-0-	-295	-0-	452	1	124	3	Y	299	306	0		13
						329	9								
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	423	1	217	3	Y	339	343	0		9
						373	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
MORO CREEK				WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 7265 - 12470			
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	662	1	1955	3	Y	661	643	0	15 1	39
						727	9								
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	651	1	1651	3	Y	588	547	0	38 1	42
						647	9								
08	3224 X	2985	-0-	-239	-0-	650	1	1814	3	Y	474	457	0	14 1	45
						521	9								
09	3120 X	1148	-0-	-1972	-0-	645	1	503	9	Y	457	462	0	6 1	34
10	3224 X	2347	-0-	-877	-0-	615	1	1240	3	Y	447	442	0	14 1	25
						492	9								
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT				25
MORO CREEK				WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7278 - 17283			
06	4244 X	3755	-0-	-489	-0-	308	1	2909	3	Y	489	432	0		57
						538	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0		1
08	4278 X	1000	-0-	-3278	-0-	474	1	460	3	Y	60	46	0		15
						66	9								
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	3	Y	47	58	0		4
						52	9								
*10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	377	1	4952	3	Y	371	372	0		3
						408	9								
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				3
MORO CREEK				WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7362 - 14891			
06	4549 X	3582	-0-	-967	-0-	458	1	2725	3	Y	363	321	0		42
						399	9								
07	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	2197	1	3457	3	Y	909	824	0		127
						1000	9								
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	2001	1	1569	3	Y	844	819	0		152
						928	9								
09	3990 X	3226	-0-	-764	-0-	633	1	1771	3	Y	747	899	0		-0-
						822	9								
*10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	563	1	3344	3	Y	707	706	0		1
						778	9								
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT				1

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDER	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	27563 X	4857	-0-	-22706	-0-		582 1	3736 3	Y	490	433 0		57
07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-		539 9						
08	4464 X	3345	-0-	-1119	-0-		2000 1	2759 3	Y	817	760 0		114
09	4320 X	2544	-0-	-1776	-0-		899 9						
10	4464 X	3546	-0-	-918	-0-		1592 1	1037 3	Y	651	648 0		117
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-		716 9						
							606 1	1249 3	Y	626	743 0		-0-
							689 9						
							530 1	2333 3	Y	621	620 0		1
							683 9						
									Y	NO RPT			1
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164													
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		504 1	1918 3	Y	449	397 0		52
07	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		494 9						
08	1395 X	15	-0-	-1380	-0-		550 1	584 3	Y	319	307 0		64
09	1350 N	500	-0-	-850	-0-		351 9						
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-		3 1	12 9	Y	11	50 0		25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		382 1	118 9	Y	107	131 0		1
							554 1	118 3	Y	277	277 0		1
							305 9						
									Y	NO RPT			1
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663													
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		470 1	2323 3	Y	380	337 0		43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		418 9						
08	3472 X	943	-0-	-2529	-0-		432 1	420 3	Y	1	44 0		-0-
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-		91 9			83	67 0		16
*10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-		497 1	6133 3	Y	1100	1109 0		7
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-		1210 9						
							418 1	6014 3	Y	430	431 0		6
							473 9						
									Y	NO RPT			6
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246													
06	29160 X	22632	-0-	-6528	-0-		1637 1	19534 3	Y	1328	1344 0		198
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-		1461 9						
08	32674 X	2749	-0-	-29925	-0-		228 1	33 3	Y	97	265 1		30
09	31620 X	4780	-0-	-26840	-0-		107 9						
10	32674 X	5026	-0-	-27648	-0-		574 1	1660 3	Y	468	458 0		40
11	22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-		515 9						
							784 1	3175 3	Y	746	749 0		37
							821 9						
							782 1	3434 3	Y	736	742 0		31
							810 9						
									Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 681493 WELL #: 4409H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				12018 200 681493 WELL #: 4409H	RRCID -> 284222	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7329	- 15310							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	1213	1	14053	3	Y	1410	1367	0			170
07	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	1551	9	10351	3	Y	1096	1173	0			93
08	14911 X	13631	-0-	-1280	-0-	1111	1	11778	3	Y	1172	1182	0			83
09	14430 X	13599	-0-	-831	-0-	1206	9	11764	3	Y	1115	1147	0			51
*10	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	564	1	13116	3	Y	1360	1373	0			38
11	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-	1289	9			Y	NO RPT					38
CMWW A				WELL #: 4320H	RRCID -> 285293	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 7298	- 15171							
06	10080 X	7626	-0-	-2454	-0-	832	1	5965	3	Y	754	729	0			88
07	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	829	9	7513	3	Y	812	833	0			67
08	10013 X	6270	-0-	-3743	-0-	1103	1	5070	3	Y	587	613	0			41
09	9390 X	5775	-0-	-3615	-0-	893	9	4627	3	Y	526	543	0			24
10	8866 X	7725	-0-	-1141	-0-	554	1	6138	3	Y	803	806	0			21
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-	646	9			Y	NO RPT					21
MORO CREEK				WELL #: 2310H	RRCID -> 285295	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 7006	- 16661							
06	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	1217	1	23041	3	Y	1613	1476	0	90	1	121
07	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	1774	9	22949	3	Y	1523	1439	0	108	1	97
08	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	1274	1	21941	3	Y	1311	1189	0	104	1	115
09	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	1442	9	19852	3	Y	1401	1282	0	133	1	101
10	23281 X	17942	-0-	-5339	-0-	1175	1	15750	3	Y	1113	1012	0	145	1	57
11	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-	1541	9			Y	NO RPT					57
MORO CREEK				WELL #: 2308H	RRCID -> 285334	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 7156	PERF. 7290	- 17388							
06	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	1335	1	23374	3	Y	2498	2351	0	97	1	169
07	27419 X	27419	-0-	-0-	-0-	2748	9	23508	3	Y	2377	2287	0	110	1	149
08	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	1296	1	23588	3	Y	2138	1997	0	110	1	180
09	23880 X	22765	-0-	-1115	-0-	2615	9	19339	3	Y	1980	1894	0	133	1	133
10	24676 X	20583	-0-	-4093	-0-	1250	1	17457	3	Y	1833	1722	0	158	1	86
11	23880 X	NO RPT	-0-	-23880	-0-	2352	9			Y	NO RPT					86

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
06	16087 X	15394	-0-	-693	-0-	992	1	13200	3	Y	1093	1010	0	79
07	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	1202	9	13039	3	Y	1083	1019	0	69
08	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	958	1	13126	3	Y	958	881	0	82
09	13890 X	12777	-0-	-1113	-0-	1191	9	10853	3	Y	900	844	0	62
10	14353 X	11438	-0-	-2915	-0-	936	1	9684	3	Y	799	732	0	39
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-	1054	9			Y	NO RPT			39
						934	1							
						990	9							
						875	1							
						879	9							
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480														
06	11310 X	6628	-0-	-4682	-0-	913	1	5262	3	Y	412	410	0	42
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	453	9	182	9	Y	165	193	0	14
08	11532 X	708	-0-	-10824	-0-	510	1	105	9	Y	95	88	0	21
09	11160 X	1514	-0-	-9646	-0-	603	1	700	3	Y	131	140	0	12
10	11532 X	3080	-0-	-8452	-0-	670	1	2105	3	Y	228	217	0	23
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	144	9			Y	NO RPT			23
						724	1							
						251	9							
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
06	5970 X	1355	-0-	-4615	-0-	321	1	1034	9	Y	940	827	0	240
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-	158	0	82
08	5580 X	620	-0-	-4960	-0-	380	1	240	9	Y	218	278	0	22
09	5400 X	598	-0-	-4802	-0-	409	1	189	9	Y	172	186	0	8
10	1581 X	524	-0-	-1057	-0-	405	1	55	3	Y	58	65	0	1
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	64	9			Y	NO RPT			1
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	455	1	2618	3	Y	606	584	0	63
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	667	9	2230	3	Y	435	465	0	33
08	4371 X	1779	-0-	-2592	-0-	442	1	1245	3	Y	214	232	0	15
09	4230 X	1621	-0-	-2609	-0-	479	9	879	3	Y	284	286	0	13
*10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	299	1	4299	3	Y	681	677	0	17
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	235	9			Y	NO RPT			17
						430	1							
						312	9							
						563	1							
						749	9							
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
06	13980 X	12197	-0-	-1783	-0-	1108	1	10403	3	Y	624	607	0	64
07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	686	9	554	3	Y	827	828	0	63
08	14043 X	7810	-0-	-6233	-0-	556	1	5886	3	Y	1018	1010	0	71
09	13170 X	8585	-0-	-4585	-0-	910	9	6769	3	Y	870	902	0	39
10	13051 X	9788	-0-	-3263	-0-	804	1	7592	3	Y	1148	1158	0	29
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	1120	9			Y	NO RPT			29
						859	1							
						957	9							
						933	1							
						1263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
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				CODE	
06	37974 X	34472	-0-	-3502	-0-	2455	1	29298	3	Y	2472	2377	0	263
07	33628 X	33628	-0-	-0-	-0-	2719	9	28520	3	Y	2023	2125	0	161
08	34968 X	32792	-0-	-2176	-0-	2883	1	29196	3	Y	2136	2148	0	149
09	33840 X	30429	-0-	-3411	-0-	2225	9	27163	3	Y	1776	1844	0	81
10	34968 X	31663	-0-	-3305	-0-	1246	1	28204	3	Y	1965	1991	0	55
11	33840 X	NO RPT	-0-	-33840	-0-	2350	9			Y	NO RPT			55
						1312	1							
						1954	9							
						1297	1							
						2162	9							
CMWW A														
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
06	63480 X	56249	-0-	-7231	-0-	3981	1	47517	3	Y	4319	4177	0	449
07	55811 X	55811	-0-	-0-	-0-	4751	9	46347	3	Y	4345	4464	0	330
08	56730 X	53616	-0-	-3114	-0-	4684	1	47304	3	Y	3904	3967	0	267
09	54900 X	49898	-0-	-5002	-0-	4780	9	43927	3	Y	3525	3632	0	160
10	56730 X	52296	-0-	-4434	-0-	2018	1	45877	3	Y	3948	4005	0	103
11	54900 X	NO RPT	-0-	-54900	-0-	4294	9			Y	NO RPT			103
						2093	1							
						3878	9							
						2076	1							
						4343	9							
CMWW A														
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
06	62304 X	54400	-0-	-7904	-0-	4043	1	46506	3	Y	3501	3387	0	432
07	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	3851	9	45062	3	Y	2896	3084	0	244
08	55273 X	51529	-0-	-3744	-0-	4714	1	46524	3	Y	2597	2656	0	185
09	53490 X	47611	-0-	-5879	-0-	3186	9	43269	3	Y	1895	1993	0	87
10	55273 X	49246	-0-	-6027	-0-	2148	1	44576	3	Y	2250	2276	0	61
11	53490 X	NO RPT	-0-	-53490	-0-	2857	9			Y	NO RPT			61
						2257	1							
						2085	9							
						2195	1							
						2475	9							
CMWW A														
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
06	62483 X	53962	-0-	-8521	-0-	3781	1	45128	3	Y	4594	4427	0	486
07	43478 X	43478	-0-	-0-	-0-	5053	9	36135	3	Y	3157	3395	0	248
08	57970 X	46642	-0-	-11328	-0-	3870	1	40862	3	Y	3670	3667	0	251
09	53970 X	45252	-0-	-8718	-0-	3473	9	39317	3	Y	3688	3773	0	166
10	55769 X	47432	-0-	-8337	-0-	1743	1	41733	3	Y	3464	3538	0	92
11	53970 X	NO RPT	-0-	-53970	-0-	4037	9			Y	NO RPT			92
						1878	1							
						4057	9							
						1889	1							
						3810	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	975	1	12926	3	Y	1786	1711	0	115
07	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	1965	9	11913	3	Y	1509	1455	0	96
08	14632 X	14572	-0-	-60	-0-	943	1	12226	3	Y	1298	1224	0	110
09	14160 X	10812	-0-	-3348	-0-	1660	9	8665	3	Y	1008	986	0	68
10	14632 X	6403	-0-	-8229	-0-	918	1	5298	3	Y	234	230	0	16
11	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-	1428	9			Y	NO RPT			16
						1038	1							
						1109	9							
						848	1							
						257	9							
MORO CREEK														
WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
06	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	1169	1	17772	3	Y	1936	1822	0	131
07	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	2130	9	18160	3	Y	1825	1745	0	116
08	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	1203	1	16753	3	Y	1437	1349	0	123
09	17760 X	12257	-0-	-5503	-0-	2008	9	9970	3	Y	1077	1051	0	74
10	18352 X	11235	-0-	-7117	-0-	1102	1	9075	3	Y	1027	966	0	49
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-	1581	9			Y	NO RPT			49
						1102	1							
						1185	9							
						1030	1							
						1130	9							
MORO CREEK														
WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
06	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	1081	1	15259	3	Y	2039	1926	0	132
07	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	2243	9	16335	3	Y	1602	1545	0	101
08	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1154	1	15526	3	Y	1451	1355	0	121
09	15780 X	13068	-0-	-2712	-0-	1762	9	11276	3	Y	617	610	0	47
10	16306 X	12859	-0-	-3447	-0-	1080	1	10680	3	Y	1028	927	0	49
11	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-	1596	9			Y	NO RPT			49
						1113	1							
						679	9							
						1048	1							
						1131	9							
CMWW A														
WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CMWW A														
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC															
CMWW A															
WELL #: 4323H															
RRCID -> 288913															
COMPL. DATE 01/04/2020															
TOTAL DEPTH 7415															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORO CREEK															
WELL #: 3319H															
RRCID -> 288926															
COMPL. DATE 01/24/2020															
TOTAL DEPTH 7392															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37351					N	NO RPT			25	
MORO CREEK															
WELL #: 3320H															
RRCID -> 288932															
COMPL. DATE 01/31/2020															
TOTAL DEPTH 7397															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	4942	-0-	4942	4942	229	1	2818	3	N	1723	1716	1	7	
						1895	9								
10	14B2 EXT	30150	-0-	30150	35092	702	1	20054	3	N	8540	8069	0	24	
						9394	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35092					N	NO RPT			24	
MORO CREEK															
WELL #: 3321H															
RRCID -> 288933															
COMPL. DATE 02/06/2020															
TOTAL DEPTH 7401															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	5684	-0-	5684	5684	226	1	2781	3	N	2434	2428	1	6	
						2677	9								
10	14B2 EXT	28904	-0-	28904	34588	626	1	17898	3	N	9436	8770	0	22	
						10380	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34588					N	NO RPT			22	
MORO CREEK															
WELL #: 3322H															
RRCID -> 288934															
COMPL. DATE 02/12/2020															
TOTAL DEPTH 7394															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	5850	-0-	5850	5850	244	1	3014	3	N	2356	2350	1	6	
						2592	9								
10	14B2 EXT	31102	-0-	31102	36952	675	1	19293	3	N	10122	9571	0	25	
						11134	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36952					N	NO RPT			25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
PROTEGE ENERGY III LLC																																							
MORO CREEK																																							
WELL #: 3323H															RRCID -> 288935					COMPL. DATE 02/20/2020					TOTAL DEPTH 7373					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																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																			
09	14B2 EXT	8487	-0-		8487	8487				413	1	5090	3	N	2713	2707	1			6																			
										2984	9																												
10	14B2 EXT	33698	-0-		33698	42185				721	1	20600	3	N	11252	10411	0	823	1	24																			
										12377	9																												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	42185								N	NO RPT					24																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															703462																								
LIGHT RANCH															WELL #: 345H					RRCID -> 267203					COMPL. DATE 06/06/2012					TOTAL DEPTH 9150					PERF. 9185 - 14149				
06	3000 N	2308	-0-		-692	22689		401	1	1907	3	Y	-0-	111	0					52																			
07	3100 N	3650	-0-		550	23239		666	1	2885	3	Y	90	116	0					26																			
								99	9																														
08	25293 X	2054	-0-		-23239	-0-		210	1	1745	3	Y	90	100	0					16																			
								99	9																														
09	2340 X	1897	-0-		-443	-0-		190	1	1602	3	Y	95	87	0					24																			
								105	9																														
10	2418 X	1982	-0-		-436	-0-		93	1	1769	3	Y	109	83	0					50																			
								120	9																														
11	2340 X	1768	-0-		-572	-0-		134	1	1547	3	Y	79	103	0					26																			
								87	9																														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															728883																								
BRISCOE RANCH EF															WELL #: 1					RRCID -> 263850					COMPL. DATE 09/12/2011					TOTAL DEPTH 7447					PERF. 8257 - 13562				
06	1398 N	1398	-0-		-0-	-0-		3	1	1327	2	Y	57	57	0					2																			
								5	4	63	9																												
07	1426 N	1360	-0-		-66	-0-		19	1	1279	2	Y	52	52	0					2																			
								5	4	57	9																												
08	1395 N	1255	-0-		-140	-0-		28	1	1178	2	Y	43	44	0					1																			
								2	4	47	9																												
09	1410 N	966	-0-		-444	-0-		9	1	929	2	Y	24	24	0					1																			
								26	9																														
10	1364 N	1139	-0-		-225	-0-		13	1	1088	3	Y	28	28	0					1																			
								7	4	31	9																												
11	1200 N	1154	-0-		-46	-0-		24	1	1086	3	Y	35	35	0					1																			
								5	4	39	9																												
BRISCOE RANCH EF															WELL #: 2					RRCID -> 269334					COMPL. DATE 08/02/2012					TOTAL DEPTH 7786					PERF. 8283 - 13500				
06	1740 N	1557	-0-		-183	-0-		3	1	1293	2	Y	222	219	0					8																			
								17	4	244	9																												
07	1640 N	1640	-0-		-0-	-0-		20	1	1351	2	Y	225	223	0					10																			
								21	4	248	9																												
08	1545 N	1545	-0-		-0-	-0-		31	1	1294	2	Y	192	196	0					6																			
								9	4	211	9																												
09	1410 N	1158	-0-		-252	-0-		10	1	1005	2	Y	120	121	0					5																			
								132	9																														
10	1457 N	1403	-0-		-54	-0-		14	1	1205	3	Y	161	159	0					7																			
								7	4	177	9																												
*11	1451 N	1451	-0-		-0-	-0-		27	1	1202	3	Y	196	197	0					6																			
								6	4	216	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
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	
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	3 1	1399 2	Y	145	143	0		6	
						11 4	160 9							
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	23 1	1552 2	Y	171	169	0		8	
						16 4	188 9							
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	36 1	1499 2	Y	153	156	0		5	
						7 4	168 9							
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	11 1	1195 2	Y	99	100	0		4	
						109 9								
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	17 1	1432 3	Y	133	131	0		6	
						9 4	146 9							
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32 1	1429 3	Y	161	162	0		5	
						7 4	177 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
06	2850 X	1313	-0-	-1537	-0-	2 1	1021 2	Y	245	243	0		9	
						20 4	270 9							
07	1519 X	1438	-0-	-81	-0-	17 1	1099 2	Y	270	267	0		12	
						25 4	297 9							
08	1519 X	1459	-0-	-60	-0-	28 1	1170 2	Y	227	232	0		7	
						11 4	250 9							
09	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	9 1	960 2	Y	131	133	0		5	
						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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
06	T. A.	442	-0-	442	1168	434 2	1 4	Y	6	6	0		-0-	
						7 9								
07	T. A.	453	-0-	453	1621	6 1	438 2	Y	7	7	0		-0-	
						1 4	8 9							
08	2054 X	433	-0-	-1621	-0-	10 1	416 2	Y	6	6	0		-0-	
						7 9								
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	3 1	336 2	Y	4	4	0		-0-	
						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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
06	T. A.	3317	-0-	3317	8761	7 1	3242 2	Y	57	57	0		2	
						5 4	63 9							
07	T. A.	3394	-0-	3394	12155	49 1	3273 2	Y	60	59	0		3	
						6 4	66 9							
08	15394 X	3239	-0-	-12155	-0-	75 1	3105 2	Y	52	53	0		2	
						2 4	57 9							
09	3270 X	2578	-0-	-692	-0-	24 1	2514 2	Y	33	34	0		1	
						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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
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	
06	2430 X	1399	-0-	-1031	-0-	3 1	1194 2	Y	172	170	0		7	
						13 4	189 9							
07	1984 X	1323	-0-	-661	-0-	17 1	1112 2	Y	163	163	0		7	
						15 4	179 9							
08	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	25 1	1005 2	Y	133	136	0		4	
						6 4	146 9							
09	1410 N	858	-0-	-552	-0-	8 1	774 2	Y	64	66	0		2	
						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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3 1	1729 2	Y	148	145	0		6	
						12 4	163 9							
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	28 1	1834 2	Y	152	151	0		7	
						14 4	167 9							
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	44 1	1832 2	Y	134	137	0		4	
						6 4	147 9							
09	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	14 1	1455 2	Y	95	95	0		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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
06	8250 X	6754	-0-	-1496	-0-	14 1	6361 2	Y	321	318	0		12	
						26 4	353 9							
07	8122 X	6736	-0-	-1386	-0-	94 1	6261 2	Y	319	317	0		14	
						30 4	351 9							
08	8122 X	6267	-0-	-1855	-0-	140 1	5816 2	Y	271	277	0		8	
						13 4	298 9							
09	7440 X	4883	-0-	-2557	-0-	45 1	4631 2	Y	173	174	0		7	
						190 9								
10	7099 X	5957	-0-	-1142	-0-	65 1	5605 3	Y	229	226	0		10	
						35 4	252 9							
11	6750 X	6051	-0-	-699	-0-	124 1	5594 3	Y	278	279	0		9	
						27 4	306 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
06	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	6 1	2473 2	Y	208	205	0		8	
						16 4	229 9							
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	39 1	2616 2	Y	220	218	0		10	
						21 4	242 9							
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	60 1	2509 2	Y	182	186	0		6	
						9 4	200 9							
09	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	19 1	2050 2	Y	128	129	0		5	
						141 9								
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	29 1	2497 3	Y	177	174	0		8	
						15 4	195 9							
*11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	54 1	2449 3	Y	200	202	0		6	
						12 4	220 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
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	
06	T. A.	140	-0-	140	368	117 2	2 4	Y	19	19	0		1	
07	T. A.	144	-0-	144	512	21 9	118 2	Y	20	20	0		1	
08	649 X	137	-0-	-512	-0-	2 4	22 9							
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	3 1	113 2	Y	18	18	0		1	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 4	20 9							
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	Y	10	11	0		-0-	
						11 9								
						1 1	111 3	Y	16	15	0		1	
						1 4	18 9							
						3 1	118 3	Y	17	17	0		1	
						1 4	19 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	3 1	1289 2	Y	168	167	0		6	
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	13 4	185 9							
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	19 1	1283 2	Y	168	167	0		7	
09	1290 N	934	-0-	-356	-0-	16 4	185 9							
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	27 1	1109 2	Y	131	134	0		4	
11	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	6 4	144 9							
						8 1	832 2	Y	78	79	0		3	
						86 9								
						11 1	961 3	Y	102	100	0		5	
						6 4	112 9							
						21 1	959 3	Y	123	124	0		4	
						5 4	135 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
06	4054 X	3455	-0-	-599	-0-	7 1	3221 2	Y	193	191	0		7	
07	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	15 4	212 9							
08	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	50 1	3340 2	Y	202	200	0		9	
09	3780 X	2976	-0-	-804	-0-	19 4	222 9							
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	81 1	3378 2	Y	189	192	0		6	
*11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	9 4	208 9							
						27 1	2801 2	Y	124	125	0		5	
						136 9								
						40 1	3459 3	Y	161	159	0		7	
						21 4	177 9							
						77 1	3450 3	Y	196	197	0		6	
						17 4	216 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
06	1350 N	736	-0-	-614	-0-	1 1	540 2	Y	165	164	0		6	
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	13 4	182 9							
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	9 1	571 2	Y	173	171	0		8	
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	16 4	190 9							
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	14 1	592 2	Y	159	162	0		5	
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	8 4	175 9							
						5 1	494 2	Y	107	108	0		4	
						118 9								
						7 1	579 3	Y	138	136	0		6	
						4 4	152 9							
						13 1	578 3	Y	167	168	0		5	
						3 4	184 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
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
06	T. A.	127	-0-	127	377	114 2	1 4	Y	11	11	0		-0-
07	T. A.	156	-0-	156	533	12 9	138 2	Y	14	13	0		1
08	681 X	148	-0-	-533	-0-	1 4	15 9						
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3 1	132 2	Y	11	12	0		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 4	12 9						
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	8	8	0		-0-
						9 9							
						1 1	130 3	Y	10	10	0		-0-
						1 4	11 9						
						2 1	106 3	Y	9	9	0		-0-
						1 4	10 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
06	3990 X	3305	-0-	-685	-0-	7 1	3259 2	Y	33	33	0		1
07	4123 X	3239	-0-	-884	-0-	3 4	36 9						
08	3751 X	2891	-0-	-860	-0-	48 1	3146 2	Y	38	37	0		2
09	3630 X	2320	-0-	-1310	-0-	3 4	42 9						
10	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	67 1	2782 2	Y	36	37	0		1
11	3300 X	2904	-0-	-396	-0-	2 4	40 9						
						22 1	2265 2	Y	27	27	0		1
						30 9							
						32 1	2783 3	Y	39	38	0		2
						17 4	43 9						
						62 1	2777 3	Y	47	48	0		1
						13 4	52 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	2 1	1067 2	Y	48	48	0		2
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	4 4	53 9						
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	17 1	1114 2	Y	55	55	0		2
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	5 4	61 9						
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	24 1	999 2	Y	41	42	0		1
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	2 4	45 9						
						8 1	831 2	Y	28	28	0		1
						31 9							
						12 1	1009 3	Y	39	38	0		2
						6 4	43 9						
						22 1	1007 3	Y	47	48	0		1
						5 4	52 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	5 1	2419 2	Y	148	146	0		6
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	12 4	163 9						
08	2759 X	2280	-0-	-479	-0-	33 1	2175 2	Y	148	147	0		7
09	2670 X	1830	-0-	-840	-0-	14 4	163 9						
10	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	50 1	2081 2	Y	130	133	0		4
11	2610 X	2292	-0-	-318	-0-	6 4	143 9						
						17 1	1713 2	Y	84	85	0		3
						92 9							
						24 1	2095 3	Y	110	108	0		5
						13 4	121 9						
						46 1	2091 3	Y	132	133	0		4
						10 4	145 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
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	
06	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	4 1	1561 2	Y	53	52	0		2	
						4 4	58 9							
07	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	25 1	1652 2	Y	55	55	0		2	
						5 4	61 9							
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	38 1	1586 2	Y	48	49	0		1	
						2 4	53 9							
09	1620 N	1304	-0-	-316	-0-	12 1	1256 2	Y	30	30	0		1	
						33 9								
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	18 1	1515 3	Y	39	38	0		2	
						9 4	43 9							
11	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	34 1	1511 3	Y	47	48	0		1	
						7 4	52 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
06	1470 N	1208	-0-	-262	-0-	2 1	1166 2	Y	34	34	0		1	
						3 4	37 9							
07	1674 N	1234	-0-	-440	-0-	18 1	1171 2	Y	38	37	0		2	
						3 4	42 9							
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	26 1	1089 2	Y	35	36	0		1	
						2 4	39 9							
09	1200 N	906	-0-	-294	-0-	8 1	867 2	Y	25	25	0		1	
						28 9								
10	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	12 1	1042 3	Y	40	39	0		2	
						6 4	44 9							
11	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	22 1	999 3	Y	49	49	0		2	
						5 4	54 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
06	3030 X	2125	-0-	-905	-0-	5 1	2038 2	Y	70	69	0		3	
						5 4	77 9							
07	2728 X	1940	-0-	-788	-0-	28 1	1833 2	Y	66	66	0		3	
						6 4	73 9							
08	2573 X	1711	-0-	-862	-0-	39 1	1611 2	Y	54	55	0		2	
						2 4	59 9							
09	2490 X	1322	-0-	-1168	-0-	12 1	1275 2	Y	29	30	0		1	
						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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	7 1	2880 2	Y	37	37	0		1	
						2 4	41 9							
07	3410 X	3086	-0-	-324	-0-	45 1	2990 2	Y	43	42	0		2	
						4 4	47 9							
08	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	67 1	2809 2	Y	33	34	0		1	
						2 4	36 9							
09	3300 X	2296	-0-	-1004	-0-	21 1	2241 2	Y	28	28	0		1	
						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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780													
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
06	T. A.	1821	-0-	1821	3648	4 1	1784 2	Y	28	27	0		1
						2 4	31 9						
07	T. A.	1959	-0-	1959	5607	28 1	1898 2	Y	27	27	0		1
						3 4	30 9						
08	7340 X	1733	-0-	-5607	-0-	40 1	1662 2	Y	27	27	0		1
						1 4	30 9						
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	13 1	1354 2	Y	22	22	0		1
						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						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
06	4290 X	2758	-0-	-1532	-0-	5 1	2426 2	Y	277	274	0		11
						22 4	305 9						
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	37 1	2475 2	Y	283	281	0		13
						27 4	311 9						
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	56 1	2324 2	Y	238	244	0		7
						11 4	262 9						
09	2460 X	2052	-0-	-408	-0-	18 1	1851 2	Y	153	154	0		6
						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						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	12 1	5098 2	Y	339	335	0		13
						26 4	373 9						
07	5983 X	5688	-0-	-295	-0-	78 1	5192 2	Y	350	348	0		15
						33 4	385 9						
08	5983 X	5472	-0-	-511	-0-	120 1	4984 2	Y	321	326	0		10
						15 4	353 9						
09	5790 X	4232	-0-	-1558	-0-	39 1	3943 2	Y	209	211	0		8
						230 9							
10	5735 X	5053	-0-	-682	-0-	54 1	4666 3	Y	276	272	0		12
						29 4	304 9						
11	5520 X	5151	-0-	-369	-0-	103 1	4657 3	Y	335	337	0		10
						22 4	369 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	3 1	1454 2	Y	160	158	0		6
						13 4	176 9						
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	23 1	1529 2	Y	184	182	0		8
						17 4	202 9						
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	36 1	1461 2	Y	156	159	0		5
						7 4	172 9						
09	1470 N	1227	-0-	-243	-0-	10 1	1088 2	Y	107	108	0		4
						118 9							
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	15 1	1330 3	Y	149	146	0		7
						8 4	164 9						
*11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	29 1	1301 3	Y	173	175	0		5
						6 4	190 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
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	
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	1 1	605 2	Y	72	71	0		3	
						6 4	79 9							
07	899 N	729	-0-	-170	-0-	10 1	640 2	Y	66	66	0		3	
						6 4	73 9							
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	18 1	761 2	Y	77	78	0		2	
						4 4	85 9							
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	6 1	621 2	Y	48	48	0		2	
						53 9								
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	9 1	757 3	Y	65	64	0		3	
						5 4	72 9							
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	17 1	773 3	Y	75	76	0		2	
						4 4	83 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859														
06	T. A.	387	-0-	387	1022	1 1	371 2	Y	13	13	0		-0-	
						1 4	14 9							
07	T. A.	397	-0-	397	1419	6 1	375 2	Y	14	13	0		1	
						1 4	15 9							
08	1796 X	377	-0-	-1419	-0-	9 1	356 2	Y	11	12	0		-0-	
						12 9								
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	3 1	288 2	Y	8	8	0		-0-	
						9 9								
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	4 1	350 3	Y	10	10	0		-0-	
						2 4	11 9							
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17 1	750 3	Y	291	282	0		9	
						4 4	320 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
06	2640 X	2069	-0-	-571	-0-	5 1	1972 2	Y	78	77	0		3	
						6 4	86 9							
07	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	30 1	2028 2	Y	83	82	0		4	
						8 4	91 9							
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	47 1	1941 2	Y	71	73	0		2	
						3 4	78 9							
09	2070 N	1688	-0-	-382	-0-	15 1	1613 2	Y	50	50	0		2	
						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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868														
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	
06	27090 X	24631	-0-	-2459	-0-	50 1	22304 2	Y	1932	1912	0		74	
						152 4	2125 9							
07	25389 X	24918	-0-	-471	-0-	334 1	22233 2	Y	1969	1956	0		87	
						185 4	2166 9							
08	25389 X	21903	-0-	-3486	-0-	469 1	19506 2	Y	1680	1715	0		52	
						80 4	1848 9							
09	24570 X	17204	-0-	-7366	-0-	152 1	15735 2	Y	1099	1109	0		42	
						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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
06	11130 X	9540	-0-	-1590	-0-	20 1	8973 2	N	464	459	0		18	
						37 4	510 9							
07	11501 X	9721	-0-	-1780	-0-	135 1	8992 2	N	497	493	0		22	
						47 4	547 9							
08	11160 X	9224	-0-	-1936	-0-	204 1	8499 2	N	454	462	0		14	
						22 4	499 9							
09	9990 X	7333	-0-	-2657	-0-	67 1	6902 2	N	304	306	0		12	
						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							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
06	11040 X	10981	-0-	-59	-0-	23 1	10346 2	N	519	514	0		20	
						41 4	571 9							
07	12059 X	11176	-0-	-883	-0-	156 1	10399 2	N	520	517	0		23	
						49 4	572 9							
08	12059 X	10676	-0-	-1383	-0-	238 1	9895 2	N	474	482	0		15	
						22 4	521 9							
09	11670 X	8395	-0-	-3275	-0-	77 1	7955 2	N	303	306	0		12	
						333 9								
10	11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	111 1	9644 3	N	413	407	0		18	
						60 4	454 9							
11	10980 X	10437	-0-	-543	-0-	213 1	9625 3	N	503	505	0		16	
						46 4	553 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
06	13350 X	9239	-0-	-4111	-0-	18 1	8101 2	Y	950	938	0		36	
						75 4	1045 9							
07	11656 X	9462	-0-	-2194	-0-	123 1	8191 2	Y	962	956	0		42	
						90 4	1058 9							
08	10943 X	8927	-0-	-2016	-0-	187 1	7779 2	Y	837	853	0		26	
						40 4	921 9							
09	9960 X	7004	-0-	-2956	-0-	61 1	6298 2	Y	538	543	0		21	
						592 9								
10	10044 X	8648	-0-	-1396	-0-	89 1	7700 3	Y	737	725	0		33	
						48 4	811 9							
11	9240 X	8874	-0-	-366	-0-	170 1	7685 3	Y	893	898	0		28	
						37 4	982 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
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
06	15480 X	15102	-0-	-378	-0-	33 1	14205 2	807 9	Y	734	727 0			28
07	15996 X	15613	-0-	-383	-0-	57 4	807 9							
08	15996 X	14736	-0-	-1260	-0-	217 1	14485 2	839 9	Y	763	757 0			34
09	15390 X	11598	-0-	-3792	-0-	72 4	839 9							
10	15624 X	14198	-0-	-1426	-0-	327 1	13625 2	751 9	Y	683	696 0			21
11	15120 X	14439	-0-	-681	-0-	33 4	751 9							
						106 1	10950 2		Y	453	457 0			17
						498 9								
						153 1	13272 3	691 9	Y	628	617 0			28
						82 4	691 9							
						294 1	13244 3	837 9	Y	761	765 0			24
						64 4	837 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	13 1	5811 2	1188 9	Y	1080	1068 0			41
07	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	85 4	1188 9							
08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	88 1	5883 2	1273 9	Y	1157	1147 0			51
09	6630 X	5558	-0-	-1072	-0-	109 4	1273 9							
10	6851 X	6801	-0-	-50	-0-	140 1	5855 2	1114 9	Y	1013	1033 0			31
*11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	49 4	1114 9							
						46 1	4738 2		Y	646	652 0			25
						711 9								
						66 1	5752 3	947 9	Y	861	848 0			38
						36 4	947 9							
						127 1	5741 3	1151 9	Y	1046	1051 0			33
						27 4	1151 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
06	26400 X	18034	-0-	-8366	-0-	35 1	15122 2	2686 9	N	2442	2414 0			93
07	27280 X	18155	-0-	-9125	-0-	191 4	2686 9							
08	26009 X	16004	-0-	-10005	-0-	225 1	15028 2	2673 9	N	2430	2416 0			107
09	20700 X	12131	-0-	-8569	-0-	229 4	2673 9							
10	20987 X	14672	-0-	-6315	-0-	322 1	13417 2	2170 9	N	1973	2019 0			61
11	18030 X	15158	-0-	-2872	-0-	95 4	2170 9							
						101 1	10478 2		N	1295	1306 0			50
						1425 9								
						145 1	12581 3	1868 9	N	1698	1672 0			76
						78 4	1868 9							
						278 1	12556 3	2264 9	N	2058	2070 0			64
						60 4	2264 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
06	14190 X	12229	-0-	-1961	-0-	26 1	11394 2	755 9	Y	686	679 0			26
07	13361 X	12582	-0-	-779	-0-	54 4	755 9							
08	13361 X	12351	-0-	-1010	-0-	173 1	11536 2	804 9	Y	731	725 0			32
09	12930 X	9984	-0-	-2946	-0-	69 4	804 9							
10	12679 X	12224	-0-	-455	-0-	267 1	11135 2	909 9	Y	826	833 0			25
*11	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	40 4	909 9							
						89 1	9163 2		Y	611	613 0			23
						672 9								
						128 1	11133 3	894 9	Y	813	800 0			36
						69 4	894 9							
						263 1	11878 3	1586 9	Y	1442	1433 0			45
						57 4	1586 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
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	
06	19470 X	17150	-0-	-2320	-0-	34	1	15008	2	Y	1789	1769	0	68
						140	4	1968	9					
07	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	226	1	15065	2	Y	1820	1808	0	80
						171	4	2002	9					
08	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	348	1	14494	2	Y	1528	1561	0	47
						73	4	1681	9					
09	15510 X	12870	-0-	-2640	-0-	112	1	11573	2	Y	989	998	0	38
						1088	9							
10	16027 X	15491	-0-	-536	-0-	159	1	13761	3	Y	1350	1328	0	60
						86	4	1485	9					
*11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	343	1	15479	3	Y	1702	1709	0	53
						74	4	1872	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
06	14370 X	13266	-0-	-1104	-0-	28	1	12534	2	Y	597	592	0	23
						47	4	657	9					
07	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	192	1	12840	2	Y	583	580	0	26
						55	4	641	9					
08	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	298	1	12431	2	Y	519	529	0	16
						25	4	571	9					
09	12630 X	10590	-0-	-2040	-0-	98	1	10081	2	Y	344	347	0	13
						378	9							
10	13051 X	12775	-0-	-276	-0-	139	1	12051	3	Y	464	456	0	21
						75	4	510	9					
11	12630 X	12579	-0-	-51	-0-	259	1	11667	3	Y	543	547	0	17
						56	4	597	9					
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021 - WELL PLUGGED 7-28-2021														
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1712				Y	-0-	1	0	1	-0-
07	1712 X	-0-	-0-	-1712	-0-				Y	-0-				-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-				-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566														
06	21780 X	11867	-0-	-9913	-0-	760	1	11107	2	Y	-0-			-0-
07	20522 X	11926	-0-	-8596	-0-	778	1	11148	2	Y	-0-			-0-
08	20522 X	7235	-0-	-13287	-0-	430	1	6805	2	Y	-0-			-0-
09	19860 X	2322	-0-	-17538	-0-	133	1	2189	2	Y	-0-			-0-
10	12710 X	1908	-0-	-10802	-0-	113	1	1795	2	Y	-0-			-0-
11	11880 X	1582	-0-	-10298	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129														
06	14190 X	11680	-0-	-2510	-0-	747	1	10933	2	Y	-0-			-0-
07	13826 X	10756	-0-	-3070	-0-	701	1	10055	2	Y	-0-			-0-
08	11842 X	9865	-0-	-1977	-0-	585	1	9280	2	Y	-0-			-0-
09	11700 X	7903	-0-	-3797	-0-	459	1	7444	2	Y	-0-			-0-
10	12090 X	10578	-0-	-1512	-0-	614	1	9964	2	Y	-0-			-0-
11	11700 X	8994	-0-	-2706	-0-	521	1	8473	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU2														
WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	353	-0-	353	353	20	1	333	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353						Y	-0-		-0-
BRISCOE "B"														
WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	258147	COMPL.	DATE	03/05/2010	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8119	-	13150		
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
06	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	179 224	9	2632	2	Y	204	197	0	12	1	18		
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	189 227	9	2718	2	Y	206	188	0	19	1	17		
08	3565	X	2573	-0-	-992	-0-	144 160	9	2269	2	Y	145	136	0	14	1	12		
09	3180	X	1516	-0-	-1664	-0-	86 61	9	1369	2	Y	55	49	0	14	1	4		
10	3131	X	2151	-0-	-980	-0-	117 132	9	1902	2	Y	120	109	0	2	1	13		
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	1	9	0	5	1	-0-		
GALVAN RANCH					WELL #:	3H	RRCID ->	258155	COMPL.	DATE	04/08/2012	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	9146	-	14190	
06	15030	X	8679	-0-	-6351	-0-	554	1	8125	2	Y	-0-					-0-		
07	14105	X	8362	-0-	-5743	-0-	545	1	7817	2	Y	-0-					-0-		
08	11315	X	8330	-0-	-2985	-0-	494	1	7836	2	Y	-0-					-0-		
09	8880	X	7726	-0-	-1154	-0-	451	1	7275	2	Y	-0-					-0-		
10	8990	X	7655	-0-	-1335	-0-	444	1	7211	2	Y	-0-					-0-		
11	8700	X	7457	-0-	-1243	-0-	430	1	7027	2	Y	-0-					-0-		
GALVAN RANCH					WELL #:	17H	RRCID ->	258267	COMPL.	DATE	02/23/2017	TOTAL	DEPTH	8756	PERF.	9388	-	14450	
06	8100	X	43	-0-	-8057	-0-	43	2			Y	-0-					107		
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					107		
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					107		
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					107		
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	482	1	7836	2	Y	-0-					107		
*11	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	842	1	13730	2	Y	-0-					107		
SAN AMBROSIA D					WELL #:	1H	RRCID ->	258424	COMPL.	DATE	02/11/2017	TOTAL	DEPTH	6846	PERF.	7356	-	12370	
06	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	130 140	9	1912	2	Y	127	124	0	9	1	11		
07	2604	X	2104	-0-	-500	-0-	128 124	9	1852	2	Y	113	103	0	12	1	9		
08	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	111 116	9	1763	2	Y	105	97	0	8	1	9		
09	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	110 124	9	1801	2	Y	113	101	0	12	1	9		
10	2356	X	1983	-0-	-373	-0-	109 135	9	1739	2	Y	123	114	0	4	1	14		
11	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	104 130	9	1689	2	Y	118	110	0	5	1	17		
SAN AMBROSIA C					WELL #:	1H	RRCID ->	258425	COMPL.	DATE	08/12/2012	TOTAL	DEPTH	6599	PERF.	7129	-	12115	
06	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	157 213	9	2316	2	Y	194	186	0	11	1	17		
07	3441	X	2682	-0-	-759	-0-	162 196	9	2324	2	Y	178	162	0	18	1	15		
08	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	144 186	9	2310	2	Y	169	158	0	12	1	14		
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	141 178	9	2276	2	Y	162	144	0	20	1	12		
10	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	122 136	9	1992	2	Y	124	116	0	6	1	14		
11	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	118 142	9	1931	2	Y	129	120	0	5	1	18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
GALVAN RANCH				WELL #:	14H	RRCID	-> 258755	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9341	- 14952				
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		
06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	319	1	4678	2	Y		54	53	0	4	1	5	
						59	9											
07	5177 X	5105	-0-	-72	-0-	329	1	4710	2	Y		60	55	0	5	1	5	
						66	9											
08	5177 X	5066	-0-	-111	-0-	298	1	4706	2	Y		56	52	0	4	1	5	
						62	9											
09	5070 X	4879	-0-	-191	-0-	285	1	4576	2	Y		16	14	0	6	1	1	
						18	9											
10	5239 X	5040	-0-	-199	-0-	290	1	4698	2	Y		47	42	0	1	1	5	
						52	9											
11	5070 X	4872	-0-	-198	-0-	278	1	4530	2	Y		58	53	0	2	1	8	
						64	9											

GALVAN RANCH				WELL #:	10H	RRCID	-> 258756	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9316	- 14927				
06	6720 X	5993	-0-	-727	-0-	374	1	5453	2	Y		151	142	0	5	1	13	
						166	9											
07	6944 X	4549	-0-	-2395	-0-	295	1	4226	2	Y		25	23	0	13	1	2	
						28	9											
08	6851 X	5227	-0-	-1624	-0-	310	1	4917	2	Y		-0-	2	1			-0-	
09	6420 X	6231	-0-	-189	-0-	361	1	5828	2	Y		38	34	0	1	1	3	
						42	9											
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	369	1	5978	2	Y		50	46	0	2	1	5	
						55	9											
*11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	358	1	5881	2	Y		52	48	0	2	1	7	
						57	9											

BRISCOE C				WELL #:	4H	RRCID	-> 258806	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7262	- 12276				
06	3540 X	3038	-0-	-502	-0-	188	1	2754	2	Y		87	85	0	5	1	8	
						96	9											
07	3658 X	2944	-0-	-714	-0-	184	1	2668	2	Y		84	77	0	8	1	7	
						92	9											
08	3658 X	2915	-0-	-743	-0-	166	1	2660	2	Y		81	75	0	6	1	7	
						89	9											
09	3090 X	2955	-0-	-135	-0-	167	1	2700	2	Y		80	72	0	9	1	6	
						88	9											
10	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	168	1	2744	2	Y		82	76	0	3	1	9	
						90	9											
11	3030 X	2861	-0-	-169	-0-	157	1	2584	2	Y		109	100	0	3	1	15	
						120	9											

GALVAN RANCH				WELL #:	12H	RRCID	-> 258902	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	9309	- 14955				
06	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	762	1	11175	2	Y		59	57	0	3	1	5	
						65	9											
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	756	1	10865	2	Y		49	45	0	5	1	4	
						54	9											
08	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	681	1	10792	2	Y		45	42	0	3	1	4	
						50	9											
09	12030 X	10522	-0-	-1508	-0-	608	1	9868	2	Y		42	37	0	6	1	3	
						46	9											
10	12431 X	10860	-0-	-1571	-0-	626	1	10187	2	Y		43	39	0	2	1	5	
						47	9											
11	12030 X	10893	-0-	-1137	-0-	625	1	10211	2	Y		52	48	0	2	1	7	
						57	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH			WELL #:		16H	RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH		9159 PERF. 9758 - 15245						
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
06	3090 X	3031	-0-	-59	-0-			186 1	2715 2	Y			118	115 0	7 1			10
07	3627 X	3301	-0-	-326	-0-			130 9	2982 2	Y			102	93 0	11 1			8
08	3627 X	3184	-0-	-443	-0-			207 1	2916 2	Y			76	71 0	7 1			6
09	3510 X	2969	-0-	-541	-0-			112 9	2716 2	Y			77	68 0	9 1			6
10	3317 X	2907	-0-	-410	-0-			184 1	2668 2	Y			67	63 0	3 1			7
11	3210 X	2747	-0-	-463	-0-			84 9	2503 2	Y			82	75 0	2 1			12
								168 1										
								85 9										
								165 1										
								74 9										
								154 1										
								90 9										

SAN AMBROSIA B					WELL #:	1H	RRCID -> 259569	COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH		6836 PERF. 7355 - 12400						
06	5670 X	3920	-0-	-1750	-0-			245 1	3575 2	Y			91	88 0	6 1			8
07	5859 X	4022	-0-	-1837	-0-			100 9	3664 2	Y			92	84 0	8 1			8
08	5859 X	4331	-0-	-1528	-0-			257 1	3976 2	Y			94	88 0	6 1			8
09	4230 X	3025	-0-	-1205	-0-			101 9	2783 2	Y			65	58 0	10 1			5
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-			252 1	4402 2	Y			117	106 0	3 1			13
11	4200 X	4178	-0-	-22	-0-			103 9	3833 2	Y			100	95 0	4 1			14
								170 1										
								72 9										
								273 1										
								129 9										
								235 1										
								110 9										

BRISCOE C					WELL #:	3H	RRCID -> 259570	COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH		7151 PERF. 7718 - 12705						
06	4830 X	4077	-0-	-753	-0-			245 1	3564 2	Y			244	236 0	15 1			21
07	4991 X	4000	-0-	-991	-0-			268 9	3503 2	Y			230	210 0	22 1			19
08	4991 X	4078	-0-	-913	-0-			244 1	3592 2	Y			237	220 0	16 1			20
09	4230 X	3587	-0-	-643	-0-			253 9	3176 2	Y			196	175 0	26 1			15
10	4216 X	2824	-0-	-1392	-0-			225 1	2493 2	Y			164	153 0	8 1			18
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			261 9		Y			-0-	12 0	6 1			-0-

BRISCOE C					WELL #:	2H	RRCID -> 259583	COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH		6642 PERF. 7549 - 12535						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2021																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 259598		CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-							Y	-0-					-0-
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-			408	1	5841	2	Y	433	395	0	2	1	36
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-			476	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			230	1	3657	2	Y	386	359	0	30	1	33
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			425	9									-0-
11	6510 X	-0-	-0-	-6508	-0-							Y	-0-	33	1			-0-
		2	-0-		-0-			2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE B				WELL #:	4H	RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419						
06	5910 X	5421	-0-	-489	-0-			338	1	4930	2	Y	139	136	0	9	1	12
07	6510 X	5474	-0-	-1036	-0-			153	9									
08	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-			346	1	4972	2	Y	142	129	0	13	1	12
09	5550 X	4278	-0-	-1272	-0-			156	9									
10	5704 X	5370	-0-	-334	-0-			288	1	4573	2	Y	111	104	0	10	1	9
11	5430 X	5117	-0-	-313	-0-			122	9									
								244	1	3935	2	Y	90	80	0	12	1	7
								99	9									
								304	1	4922	2	Y	131	120	0	4	1	14
								144	9									
								288	1	4677	2	Y	138	128	0	5	1	19
								152	9									

GALVAN RANCH				WELL #:	15H	RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970						
*06	0 Z	5860	-0-	5860	5860			369	1	5404	2	Y	79	79	0	7	1	7
								87	9									
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	5860							Y	-0-	7	1			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	5860							Y	-0-					-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	5860							Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	5860							Y	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	5860							Y	-0-					-0-

BRISCOE R				WELL #:	1H	RRCID -> 260116		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020																		

GALVAN RANCH				WELL #:	19H	RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888						
06	5010 X	4623	-0-	-387	-0-			295	1	4271	2	Y	52	50	0	4	1	5
								57	9									
07	4960 X	4955	-0-	-5	-0-			319	1	4571	2	Y	59	54	0	5	1	5
								65	9									
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-			301	1	4788	2	Y	55	51	0	4	1	5
								61	9									
09	4950 X	2560	-0-	-2390	-0-			148	1	2389	2	Y	21	18	0	6	1	2
								23	9									
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-							Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	260168	COMPL.	DATE 08/29/2015	TOTAL	DEPTH	6762	PERF.	7321	-	12380			
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
06	1590	X	985	-0-	-605	-0-	60 52	1 9	873	2	Y	47	46	0	3	1		4	
07	1643	X	1053	-0-	-590	-0-	66 56	1 9	931	2	Y	51	47	0	4	1		4	
08	1643	X	1072	-0-	-571	-0-	59 55	1 9	958	2	Y	50	46	0	4	1		4	
09	990	X	724	-0-	-266	-0-	40 26	1 9	658	2	Y	24	21	0	5	1		2	
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	56 77	1 9	922	2	Y	70	63	0	1	1		8	
11	1050	X	1023	-0-	-27	-0-	58 54	1 9	911	2	Y	49	47	0	3	1		7	
SAN AMBROSIA C				WELL #:	2H	RRCID ->	260172	COMPL.	DATE 08/13/2015	TOTAL	DEPTH	6635	PERF.	7075	-	12165			
06	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	117 271	1 9	1692	2	Y	246	239	0	17	1		22	
07	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	115 266	1 9	1659	2	Y	242	221	0	23	1		20	
08	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	104 243	1 9	1628	2	Y	221	205	0	17	1		19	
09	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	104 256	1 9	1645	2	Y	233	208	0	26	1		18	
10	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	86 211	1 9	1409	2	Y	192	180	0	9	1		21	
*11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	115 336	1 9	1855	2	Y	305	275	0	8	1		43	
BRISCOE R				WELL #:	3H	RRCID ->	260186	COMPL.	DATE 02/16/2011	TOTAL	DEPTH	7130	PERF.	7664	-	12677			
06	1710	X	1264	-0-	-446	-0-	77 61	1 9	1126	2	Y	55	50	0				5	
07	2728	X	1591	-0-	-1137	-0-	96 101	1 9	1394	2	Y	92	84	0	5	1		8	
08	2728	X	334	-0-	-2394	-0-	19 15	1 9	300	2	Y	14	15	0	6	1		1	
09	2640	X	653	-0-	-1987	-0-	37 78	1 1	616	2	Y	-0-	1	1				-0-	
10	1612	X	1444	-0-	-168	-0-	69 30	1 1	1297	2	Y	63	56	0				7	
11	1560	X	538	-0-	-1022	-0-	30 10	1 9	498	2	Y	9	13	0	2	1		1	
GALVAN RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	260187	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	9228	-	14548			
06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1233 66	1 9	18029	2	Y	60	59	0	5	1		5	
07	27497	X	18270	-0-	-9227	-0-	1187 58	1 9	17025	2	Y	53	49	0	5	1		4	
08	27497	X	17389	-0-	-10108	-0-	1025 55	1 9	16309	2	Y	50	46	0	4	1		4	
09	21090	X	16201	-0-	-4889	-0-	940 53	1 9	15208	2	Y	48	42	0	6	1		4	
10	19995	X	16275	-0-	-3720	-0-	941 57	1 9	15277	2	Y	52	48	0	2	1		6	
11	19350	X	15444	-0-	-3906	-0-	889 61	1 9	14494	2	Y	55	51	0	2	1		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
GALVAN RANCH																																							
WELL #: 23H															RRCID -> 260197										COMPL. DATE 01/09/2017					TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	284 36 9	1 4147 2	Y	33			30 0				3																							
07	T. A.	6650	-0-	6650	6650	433 12 9	1 6205 2	Y	11			10 0		3 1		1																							
08	T. A.	6229	-0-	6229	12879	365 62 9	1 5802 2	Y	56			51 0		1 1		5																							
09	T. A.	5895	-0-	5895	18774	338 53 9	1 5504 2	Y	48			43 0		6 1		4																							
10	24645 X	5871	-0-	-18774	-0-	337 54 9	1 5480 2	Y	49			46 0		2 1		5																							
*11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	323 57 9	1 5256 2	Y	52			48 0		2 1		7																							
BRISCOE B (SA5)															WELL #: 7H										RRCID -> 260309					COMPL. DATE 08/26/2012					TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
BRISCOE C (SA3)															WELL #: 5H										RRCID -> 260334					COMPL. DATE 02/27/2011					TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-																							
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	27 26 9	1 491 2	Y	24			22 0				2																							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		2 1			-0-																							
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	61 122 9	1 1000 2	Y	111			99 0				12																							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		8 0		4 1	-0-																							
GALVAN RANCH															WELL #: 22H										RRCID -> 260376					COMPL. DATE 09/08/2013					TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479				
06	7380 X	5808	-0-	-1572	-0-	370 17 9	1 5438 2	Y	-0-							-0-																							
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	504 31 9	1 7203 2	Y	15			14 0				1																							
08	10540 X	8152	-0-	-2388	-0-	481 40 9	1 7631 2	Y	36			33 0		1 1		3																							
09	10200 X	7527	-0-	-2673	-0-	436 53 9	1 7038 2	Y	48			42 0		5 1		4																							
10	10540 X	8286	-0-	-2254	-0-	476 61 9	1 7749 2	Y	55			51 0		2 1		6																							
*11	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	484 63 9	1 7923 2	Y	57			53 0		2 1		8																							
GALVAN RANCH															WELL #: 21H										RRCID -> 260377					COMPL. DATE 10/21/2016					TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485				
06	9900 X	8507	-0-	-1393	-0-	544 34 9	1 7929 2	Y	31			30 0		3 1		3																							
07	11315 X	9891	-0-	-1424	-0-	643 31 9	1 9217 2	Y	28			26 0		3 1		2																							
08	11439 X	9235	-0-	-2204	-0-	543 30 9	1 8662 2	Y	27			25 0		2 1		2																							
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-																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY																																																																										
GALVAN RANCH																																																																										
WELL #: 20H															RRCID -> 260396															COMPL. DATE 10/15/2016															TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433																													
M O	ALLOW 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																																																										
06	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	11480	2	Y	2	3 0	2 1	-0-																																																												
07	9796 X	9536	-0-	-260	-0-	621 10	1 9	8905	2	Y	9	8 0		1																																																												
08	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	583 6	1 9	9271	2	Y	5	5 0	1 1	-0-																																																												
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-																																																												
BRISCOE B															WELL #: 3H															RRCID -> 260439															COMPL. DATE 04/24/2011															TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
10	14B2 EXT	927	-0-	927	927	54 14	1 9	859	2	Y	13	12 0		1																																																												
11	14B2 EXT	388	-0-	388	1315	21 10	1 9	357	2	Y	9	8 0	1 1	1																																																												
BRISCOE C (SA2)															WELL #: 10H															RRCID -> 260440															COMPL. DATE 12/12/2018															TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724														
06	3960 X	2919	-0-	-1041	-0-	174 179	1 9	2566	2	Y	163	158 0	10 1	14																																																												
07	4092 X	2690	-0-	-1402	-0-	167 144	1 9	2379	2	Y	131	119 0	15 1	11																																																												
08	4092 X	2308	-0-	-1784	-0-	131 120	1 9	2057	2	Y	109	102 0	9 1	9																																																												
09	3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	91 74	1 9	1489	2	Y	67	59 0	12 1	5																																																												
10	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	146 138	1 9	2374	2	Y	125	113 0	3 1	14																																																												
11	2910 X	2755	-0-	-155	-0-	151 128	1 9	2476	2	Y	116	109 0	5 1	16																																																												
BRISCOE B															WELL #: 11H															RRCID -> 260441															COMPL. DATE 04/25/2011															TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
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-																																																												
BRISCOE C															WELL #: 9H															RRCID -> 260495															COMPL. DATE 09/17/2021															TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320														
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	58 190	1 9	845	2	Y	173	160 0	4 1	15																																																												
07	2046 X	1634	-0-	-412	-0-	72 515	1 9	1047	2	Y	468	427 0	17 1	39																																																												
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	17 29	1 9	229	2	Y	-0-	6 0	33 1	-0-																																																												
09	1980 X	275	-0-	-1705	-0-	144 114	1 9	2337	2	Y	104	94 0	1 1	11																																																												
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	39 42	1 9	649	2	Y	38	40 0	4 1	5																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			-0-
07	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D (SA9)														
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
06	3270 X	2827	-0-	-443	-0-	167	1	2429	2	Y	210	203	0	18
						231	9							
07	3379 X	2746	-0-	-633	-0-	165	1	2370	2	Y	192	175	0	16
						211	9							
08	3379 X	2230	-0-	-1149	-0-	124	1	1977	2	Y	117	110	0	10
						129	9							
09	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	139	1	2215	2	Y	172	153	0	13
						189	9							
10	2914 X	2880	-0-	-34	-0-	151	1	2495	2	Y	213	196	0	23
						234	9							
11	2820 X	1909	-0-	-911	-0-	105	1	1705	2	Y	90	92	0	13
						99	9							
BRISCOE R (SA25)														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287														
06	3780 X	3544	-0-	-236	-0-	193	1	2819	2	Y	484	471	0	43
						532	9							
07	3906 X	3361	-0-	-545	-0-	184	1	2674	2	Y	457	418	0	38
						503	9							
08	3906 X	2499	-0-	-1407	-0-	127	1	2024	2	Y	316	295	0	27
						348	9							
09	3630 X	1620	-0-	-2010	-0-	81	1	1310	2	Y	208	185	0	16
						229	9							
10	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	152	1	2509	2	Y	493	447	0	54
						542	9							
11	3540 X	2926	-0-	-614	-0-	143	1	2312	2	Y	428	403	0	60
						471	9							
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997															
BRISCOE G				WELL #:		13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
GALVAN RANCH				WELL #:		28H	RRCID -> 261623	COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032									
06	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	223 56 9	1	3226	2	Y	51	50	0	4	1		4			
07	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	234 65 9	1	3345	2	Y	59	53	0	5	1		5			
08	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	209 55 9	1	3332	2	Y	50	47	0	4	1		4			
09	3660	X	3469	-0-	-191	-0-	198 54 9	1	3217	2	Y	49	43	0	6	1		4			
10	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	206 54 9	1	3334	2	Y	53	49	0	2	1		6			
11	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	195 58 9 62	1	3198	2	Y	56	52	0	2	1		8			
GALVAN RANCH				WELL #:		26H	RRCID -> 263067	COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586									
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	338 95 9	1	4954	2	Y	86	83	0	5	1		8			
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	333 94 9	1	4790	2	Y	85	78	0	8	1		7			
08	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	282 84 9	1	4471	2	Y	76	71	0	6	1		6			
09	5400	X	4510	-0-	-890	-0-	259 74 9	1	4177	2	Y	67	59	0	9	1		5			
10	5580	X	4798	-0-	-782	-0-	274 85 9	1	4439	2	Y	77	71	0	3	1		8			
11	5400	X	4429	-0-	-971	-0-	252 85 9	1	4092	2	Y	77	71	0	3	1		11			
GALVAN RANCH				WELL #:		24H	RRCID -> 263175	COMPL. DATE 05/23/2021				TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982									
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-						Y	-0-					-0-			
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-						Y	-0-					-0-			
08	4216	X	10	-0-	-4206	-0-			10	2		Y	-0-					-0-			
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-					-0-			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH				WELL #:		27H	RRCID -> 263265	COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267									
06	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	185 50 9	1	2703	2	Y	45	44	0	3	1		4			
07	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	185 50 9	1	2701	2	Y	45	41	0	4	1		4			
08	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	171 46 9	1	2728	2	Y	42	39	0	3	1		4			
09	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	163 43 9	1	2652	2	Y	39	35	0	5	1		3			
10	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	168 47 9	1	2739	2	Y	43	39	0	2	1		5			
11	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	157 48 9	1	2553	2	Y	44	41	0	2	1		6			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																							
BRISCOE R										//CONT.// 788997																																							
WELL #:										4H RRCID -> 263371										COMPL. DATE 01/21/2016										TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380																			
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																																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																		
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-																																		
BRISCOE B (SA3)										WELL #:										13H RRCID -> 263604										COMPL. DATE 11/25/2016										TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554									
06	2850 X	2366	-0-		-484	-0-	144	1	2102	2	Y	109	104	0	5 1	10																																	
							120	9																																									
07	3286 X	2067	-0-		-1219	-0-	127	1	1850	2	Y	82	75	0	10 1	7																																	
							90	9																																									
08	3286 X	2193	-0-		-1093	-0-	121	1	1938	2	Y	122	113	0	6 1	10																																	
							134	9																																									
09	3180 X	2404	-0-		-776	-0-	131	1	2138	2	Y	123	109	0	15 1	9																																	
							135	9																																									
10	2449 X	2113	-0-		-336	-0-	117	1	1872	2	Y	113	105	0	5 1	12																																	
							124	9																																									
*11	2669 X	2669	-0-		-0-	-0-	147	1	2378	2	Y	131	121	0	4 1	18																																	
							144	9																																									
GALVAN RANCH										WELL #:										A444H RRCID -> 263660										COMPL. DATE 01/01/2019										TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483									
06	7349 X	7349	-0-		-0-	-0-	468	1	6858	2	Y	21	21	0	3 1	2																																	
							23	9																																									
07	7161 X	7087	-0-		-74	-0-	462	1	6617	2	Y	7	6	0	2 1	1																																	
							8	9																																									
08	6634 X	482	-0-		-6152	-0-	27	1	455	2	Y	-0-	1	0		-0-																																	
09	7350 X	-0-	-0-		-7350	-0-					Y	-0-				-0-																																	
10	7595 X	-0-	-0-		-7595	-0-					Y	-0-				-0-																																	
11	7350 X	-0-	-0-		-7350	-0-					Y	-0-				-0-																																	
GALVAN RANCH										WELL #:										A442H RRCID -> 263675										COMPL. DATE 02/03/2012										TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669									
06	12510 X	156	-0-		-12354	-0-	10	1	146	2	Y	-0-				-0-																																	
07	12927 X	36	-0-		-12891	-0-	36	2			Y	-0-				-0-																																	
08	12338 X	-0-	-0-		-12338	-0-					Y	-0-				-0-																																	
09	6870 X	-0-	-0-		-6870	-0-					Y	-0-				-0-																																	
10	3286 X	-0-	-0-		-3286	-0-					Y	-0-				-0-																																	
11	150 X	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-				-0-																																	
GALVAN RANCH										WELL #:										A443H RRCID -> 263700										COMPL. DATE 01/01/2019										TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557									
06	14400 X	13346	-0-		-1054	-0-	851	1	12467	2	Y	25	26	0	3 1	2																																	
							28	9																																									
07	14880 X	8854	-0-		-6026	-0-	578	1	8276	2	Y	-0-	2	1		-0-																																	
08	14539 X	-0-	-0-		-14539	-0-					Y	-0-				-0-																																	
09	14070 X	-0-	-0-		-14070	-0-					Y	-0-				-0-																																	
10	14539 X	-0-	-0-		-14539	-0-					Y	-0-				-0-																																	
11	13380 X	-0-	-0-		-13380	-0-					Y	-0-				-0-																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1320 X	1020	-0-	-300	-0-	64	1	946	2	Y	9	9	0	1
07	1519 N	1063	-0-	-456	-0-	10	9	988	2	Y	5	5	0	-0-
08	1054 N	862	-0-	-192	-0-	6	9	805	2	Y	7	6	0	1
09	1020 N	791	-0-	-229	-0-	49	1	734	2	Y	10	9	0	1
10	1054 N	645	-0-	-409	-0-	8	9	596	2	Y	13	13	0	1
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	17	15	0	2
						11	9							
						35	1							
						14	9							
						49	1							
						19	9							
BRISCOE R														
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
06	11670 X	10700	-0-	-970	-0-	683	1	9964	2	Y	48	47	0	4
07	12059 X	10698	-0-	-1361	-0-	53	9	9952	2	Y	46	42	0	4
08	12059 X	8917	-0-	-3142	-0-	695	1	8356	2	Y	32	30	0	3
09	10710 X	1113	-0-	-9597	-0-	51	9	1048	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	526	1	15469	2	Y	58	52	0	6
*11	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	35	9	10699	2	Y	50	47	0	7
						65	1							
						951	1							
						64	9							
						657	1							
						55	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540														
06	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	200	1	2965	2	Y	94	90	0	8
07	3596 X	3148	-0-	-448	-0-	103	9	2854	2	Y	87	79	0	7
08	3596 X	3052	-0-	-544	-0-	198	1	2781	2	Y	86	80	0	7
09	3270 X	2856	-0-	-414	-0-	96	9	2593	2	Y	91	81	0	7
10	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	176	1	3021	2	Y	94	88	0	10
11	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	95	9	2931	2	Y	95	88	0	13
						163	1							
						100	9							
						185	1							
						103	9							
						179	1							
						105	9							
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	14730 X	13915	-0-	-815	-0-	891 4	1 9	13020	2	Y	4	6 0	3 1	-0-
07	15376 X	12977	-0-	-2399	-0-	845 28	1 9	12104	2	Y	25	23 0		2
08	15376 X	13680	-0-	-1696	-0-	806 29	1 9	12845	2	Y	26	24 0	2 1	2
09	13950 X	12687	-0-	-1263	-0-	738 15	1 9	11934	2	Y	14	12 0	3 1	1
10	14415 X	2606	-0-	-11809	-0-	150 1	1 9	2455	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
11	13950 X	8	-0-	-13942	-0-	8 2				Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525														
06	18090 X	16695	-0-	-1395	-0-	1071	1	15624	2	Y	-0-			-0-
07	18693 X	17017	-0-	-1676	-0-	1107	1	15910	2	Y	-0-			-0-
08	18693 X	16860	-0-	-1833	-0-	997	1	15863	2	Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480														
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	383 96	1 9	5606	2	Y	87	79 0	1 1	8
07	6200 X	5449	-0-	-751	-0-	344 145	1 9	4960	2	Y	132	121 0	8 1	11
08	6200 X	5332	-0-	-868	-0-	308 139	1 9	4885	2	Y	126	117 0	9 1	11
09	6090 X	5122	-0-	-968	-0-	292 120	1 9	4710	2	Y	109	98 0	14 1	8
10	6293 X	5222	-0-	-1071	-0-	292 162	1 9	4768	2	Y	147	135 0	4 1	16
11	6090 X	4959	-0-	-1131	-0-	279 127	1 9	4553	2	Y	115	109 0	6 1	16
BRISCOE G GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU1 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138														
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
06	4170 X	3737	-0-	-433	-0-	238 1	3499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	3810	-0-	-499	-0-	248 1	3562 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	3677	-0-	-632	-0-	218 1	3459 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3930 X	3597	-0-	-333	-0-	209 1	3388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4061 X	3862	-0-	-199	-0-	223 1	3639 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3376	-0-	-374	-0-	194 1	3182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450														
06	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	694 1	10130 2	Y	100	94 0	4 1	9		
07	11098 X	9518	-0-	-1580	-0-	616 1	8835 2	Y	61	56 0	9 1	5		
08	11098 X	9205	-0-	-1893	-0-	543 1	8615 2	Y	43	40 0	4 1	4		
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-	621 1	10128 2	Y	82	74 0	2 1	9		
11	10950 X	8990	-0-	-1960	-0-	513 1	8385 2	Y	84	78 0	3 1	12		
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804														
06	10980 X	6177	-0-	-4803	-0-	385 1	5639 2	Y	139	137 0	11 1	12		
07	10199 X	6542	-0-	-3657	-0-	414 1	5955 2	Y	157	143 0	13 1	13		
08	9207 X	7226	-0-	-1981	-0-	415 1	6601 2	Y	191	177 0	11 1	16		
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-	430 1	7024 2	Y	120	111 0	5 1	13		
11	6990 X	5938	-0-	-1052	-0-	334 1	5448 2	Y	142	130 0	5 1	20		
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
06	5880 X	5184	-0-	-696	-0-	326 1	4775 2	Y	75	74 0	5 1	7		
07	6076 X	5051	-0-	-1025	-0-	324 1	4654 2	Y	66	61 0	7 1	5		
08	6076 X	5052	-0-	-1024	-0-	296 1	4672 2	Y	76	70 0	5 1	6		
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-	292 1	4740 2	Y	73	67 0	3 1	8		
11	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	279 1	4574 2	Y	79	73 0	3 1	11		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: A529H															RRCID -> 265517															COMPL. DATE 02/02/2016															TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	3060 X	1791	-0-	-1269	-0-	112	1	1651	2	Y	25	25	0	2	1	2																																																										
07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	28	9	2169	2	Y	39	36	0	2	1	3																																																										
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	43	9	4071	2	Y	57	52	0	3	1	5																																																										
09	1860 X	1392	-0-	-468	-0-	256	1	1288	2	Y	21	18	0	6	1	2																																																										
10	2356 N	1146	-0-	-1210	-0-	63	1	1068	2	Y	14	13	0	1	1	2																																																										
11	2610 X	1188	-0-	-1422	-0-	23	9	1099	2	Y	22	20	0	1	1	3																																																										
						15	9																																																																			
						65	1																																																																			
						24	9																																																																			
SAN AMBROSIA D (SA1)															WELL #: 16H															RRCID -> 265546															COMPL. DATE 07/14/2017															TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207														
06	T. A.	5097	-0-	5097	15525	285	1	4183	2	Y	572	544	0	23	1	50																																																										
07	18452 X	2927	-0-	-15525	-0-	629	9	2400	2	Y	327	298	0	52	1	27																																																										
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	167	1			Y	-0-	4	0	23	1	-0-																																																										
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-	360	9			Y	-0-					-0-																																																										
10	5270 X	1560	-0-	-3710	-0-	85	1	1389	2	Y	78	69	0			9																																																										
11	5100 X	5083	-0-	-17	-0-	86	9	4264	2	Y	506	441	0	3	1	71																																																										
						262	1																																																																			
						557	9																																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: A125H															RRCID -> 265781															COMPL. DATE 02/16/2012															TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																																										
NEEL															WELL #: 3H															RRCID -> 266129															COMPL. DATE 04/02/2015															TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920														
06	15540 X	9881	-0-	-5659	-0-	632	1	9249	2	Y	-0-					-0-																																																										
07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
08	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	9	8	0			1																																																										
10	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																																																										
11	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	1	1	0			-0-																																																										
SAN AMBROSIA D															WELL #: 14H															RRCID -> 266167															COMPL. DATE 02/07/2018															TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336														
06	T. A.	1202	-0-	1202	8005	66	1	981	2	Y	141	150	0	22	1	12																																																										
07	8005 X	-0-	-0-	-8005	-0-	155	9			Y	-0-	12	1			-0-																																																										
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
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																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361	
06	19020 X	-0-	-0-	-19020	-0-						Y	-0-	1 1		-0-
07	19654 X	10638	-0-	-9016	-0-	695	1	9941	2	Y	2	2 0			-0-
08	38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	2303	1	36533	2	Y	16	15 0			1
09	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	2275	1	36846	2	Y	4	4 0	1 1		-0-
10	37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	2199	1	35732	2	Y	3	3 0			-0-
*11	35894 X	35894	-0-	-0-	-0-	2070	1	33822	2	Y	2	2 0			-0-
BRASK DUMONT														WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073	
06	11790 X	9027	-0-	-2763	-0-	579	1	8448	2	Y	-0-				-0-
07	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-				-0-
08	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-				-0-
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-
GALVAN RANCH LP														WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630	
06	7020 X	6490	-0-	-530	-0-	407	1	5934	2	Y	135	133 0	11 1		12
07	7223 X	6565	-0-	-658	-0-	149	9	6000	2	Y	134	123 0	12 1		11
08	7037 X	6506	-0-	-531	-0-	147	9	5980	2	Y	136	127 0	9 1		11
09	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	376	1	5576	2	Y	130	115 0	16 1		10
10	6727 X	6320	-0-	-407	-0-	150	9	5811	2	Y	139	129 0	5 1		15
11	6510 X	6108	-0-	-402	-0-	347	1	5605	2	Y	144	134 0	5 1		20
SAN AMBROSIA D														WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2021															
BRISCOE G GU6														WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987														
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
06	8250 X	7807	-0-	-443	-0-	492 1	7164 2	Y	137	133 0	9 1	12		
07	8525 X	7577	-0-	-948	-0-	151 9	6951 2	Y	129	117 0	13 1	11		
08	8525 X	6617	-0-	-1908	-0-	484 1	6094 2	Y	127	118 0	9 1	11		
09	7830 X	6474	-0-	-1356	-0-	142 9	5990 2	Y	104	93 0	14 1	8		
10	8091 X	7727	-0-	-364	-0-	383 1	7144 2	Y	130	120 0	4 1	14		
11	7830 X	6716	-0-	-1114	-0-	140 9	6206 2	Y	118	110 0	5 1	17		
						370 1								
						114 9								
						440 1								
						143 9								
						380 1								
						130 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136														
06	6180 X	6045	-0-	-135	-0-	383 1	5577 2	Y	77	75 0	5 1	7		
07	6386 X	809	-0-	-5577	-0-	85 9	748 2	Y	9	8 0	7 1	1		
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	51 1								
09	6090 X	5940	-0-	-150	-0-	10 9	5500 2	Y	-0-	1 1	3 1	-0-		
10	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	337 1	6099 2	Y	94	84 0	4 1	6		
11	6060 X	6059	-0-	-1	-0-	103 9	5673 2	Y	34	33 0	2 1	5		
						375 1								
						59 9								
						349 1								
						37 9								
BRISCOE R														
WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447														
06	4950 X	3901	-0-	-1049	-0-	245 1	3565 2	Y	83	82 0	7 1	7		
07	5115 X	4097	-0-	-1018	-0-	91 9	3564 2	Y	259	237 0	8 1	21		
08	5115 X	2930	-0-	-2185	-0-	248 1	2698 2	Y	57	55 0	18 1	5		
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	285 9	3649 2	Y	272	242 0	14 1	21		
10	4123 X	4002	-0-	-121	-0-	169 1	3346 2	Y	408	373 0	11 1	45		
*11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	63 9	3234 2	Y	531	485 0	16 1	75		
						224 1								
						299 9								
						207 1								
						449 9								
						197 1								
						584 9								
BRISCOE R														
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	188 1	2749 2	Y	91	90 0	8 1	8		
07	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	100 9	3066 2	Y	104	95 0	8 1	9		
08	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	214 1	2800 2	Y	94	88 0	7 1	8		
09	3360 X	2550	-0-	-810	-0-	114 9	2310 2	Y	88	78 0	11 1	7		
10	3441 X	3214	-0-	-227	-0-	178 1	2929 2	Y	96	89 0	3 1	11		
11	3300 X	3002	-0-	-298	-0-	103 9	2735 2	Y	90	84 0	4 1	13		
						143 1								
						97 9								
						179 1								
						106 9								
						168 1								
						99 9								

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
BRISCOE R															
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758															
06	5910 X	5529	-0-	-381	-0-	344	1	5027	2	Y	144	142	0	13 1	13
						158	9								
07	6541 X	5579	-0-	-962	-0-	353	1	5064	2	Y	147	135	0	13 1	12
						162	9								
08	6541 X	5365	-0-	-1176	-0-	310	1	4911	2	Y	131	122	0	10 1	11
						144	9								
09	5640 X	5140	-0-	-500	-0-	291	1	4688	2	Y	146	130	0	16 1	11
						161	9								
10	5735 X	5501	-0-	-234	-0-	312	1	5033	2	Y	142	131	0	6 1	16
						156	9								
11	5550 X	5287	-0-	-263	-0-	295	1	4838	2	Y	140	131	0	5 1	20
						154	9								
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023															
06	6060 X	5746	-0-	-314	-0-	353	1	5176	2	Y	197	184	0	4 1	17
						217	9								
07	6169 X	5765	-0-	-404	-0-	366	1	5256	2	Y	130	118	0	18 1	11
						143	9								
08	6169 X	5487	-0-	-682	-0-	321	1	5070	2	Y	87	82	0	9 1	7
						96	9								
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-
GALVAN STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962															
06	3240 X	2464	-0-	-776	-0-	156	1	2288	2	Y	18	17	0	1 1	2
						20	9								
07	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	160	1	2286	2	Y	19	17	0	2 1	2
						21	9								
08	2635 X	2490	-0-	-145	-0-	146	1	2323	2	Y	19	18	0	1 1	2
						21	9								
09	2520 X	2340	-0-	-180	-0-	133	1	2188	2	Y	17	16	0	2 1	1
						19	9								
10	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	146	1	2362	2	Y	19	17	0	1 1	2
						21	9								
11	2460 X	2451	-0-	-9	-0-	140	1	2287	2	Y	22	20	0	1 1	3
						24	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	18870 X	17801	-0-	-1069	-0-	1142	1	16659	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
07	19375 X	18106	-0-	-1269	-0-	1180	1	16917	2	Y	-0-	7 0		-1
08	19375 X	17860	-0-	-1515	-0-	1056	1	16793	2	Y	10	9 0	1 1	1
09	18300 X	17025	-0-	-1275	-0-	992	1	16022	2	Y	10	9 0	1 1	1
10	18476 X	17313	-0-	-1163	-0-	1002	1	16299	2	Y	11	11 0		1
11	17820 X	16615	-0-	-1205	-0-	960	1	15641	2	Y	13	12 0		2
						14	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
BRASK DUMONT														
WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699														
06	1830 X	1100	-0-	-730	-0-	68	1	1029	2	Y	3	3 0	1 1	-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
NEEL														
WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151														
06	3270 X	1705	-0-	-1565	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
11	1710 X	1	-0-	-1709	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
BRISCOE G												//CONT.// 788997															
WELL #: 16H												RRCID -> 268283				COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11	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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
GALVAN RANCH LP												WELL #: 3H				RRCID -> 268286				COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325			
06	10380 X	9272	-0-	-1108	-0-	592	1	8665	2	Y	14	14	0	1	1				1								
						15	9																				
07	10726 X	9515	-0-	-1211	-0-	621	1	8877	2	Y	15	14	0	1	1				1								
						17	9																				
08	10726 X	9334	-0-	-1392	-0-	553	1	8763	2	Y	16	15	0	1	1				1								
						18	9																				
09	9510 X	9003	-0-	-507	-0-	522	1	8461	2	Y	18	16	0	2	1				1								
						20	9																				
10	9610 X	9604	-0-	-6	-0-	555	1	9032	2	Y	15	13	0	1	1				2								
						17	9																				
*11	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	534	1	8756	2	Y	17	16	0	1	1				2								
						19	9																				
GALVAN RANCH												WELL #: C307H				RRCID -> 268446				COMPL. DATE 03/08/2014				TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072			
06	7980 X	7954	-0-	-26	-0-	511	1	7442	2	Y	1	1	0						-0-								
						1	9																				
07	8246 X	8129	-0-	-117	-0-	528	1	7600	2	Y	1	1	0						-0-								
						1	9																				
08	8215 X	7803	-0-	-412	-0-	462	1	7339	2	Y	2	2	0						-0-								
						2	9																				
09	7980 X	7335	-0-	-645	-0-	428	1	6905	2	Y	2	2	0						-0-								
						2	9																				
10	8246 X	6689	-0-	-1557	-0-	388	1	6295	2	Y	5	4	0						1								
						6	9																				
11	7980 X	3	-0-	-7977	-0-	3	2			Y	-0-	1	0						-0-								
WATSON STATE												WELL #: 4H				RRCID -> 268491				COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231			
06	10650 X	9985	-0-	-665	-0-	640	1	9345	2	Y	-0-								-0-								
07	11005 X	10167	-0-	-838	-0-	661	1	9506	2	Y	-0-								-0-								
08	11005 X	9460	-0-	-1545	-0-	557	1	8894	2	Y	8	7	0						1								
						9	9																				
09	9990 X	6883	-0-	-3107	-0-	401	1	6482	2	Y	-0-	1	1						-0-								
10	10323 X	8274	-0-	-2049	-0-	478	1	7796	2	Y	-0-								-0-								
11	9990 X	8501	-0-	-1489	-0-	492	1	8009	2	Y	-0-								-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	15840 X	14470	-0-	-1370	-0-	926 1	13510 2	Y	31	30 0	2 1		3	
07	16368 X	14366	-0-	-2002	-0-	34 9								
08	16368 X	13768	-0-	-2600	-0-	934 1	13401 2	Y	28	26 0	3 1		2	
09	14580 X	13328	-0-	-1252	-0-	31 9								
10	14973 X	13777	-0-	-1196	-0-	814 1	12926 2	Y	25	23 0	2 1		2	
11	14490 X	12994	-0-	-1496	-0-	28 9								
						774 1	12526 2	Y	25	22 0	3 1		2	
						28 9								
						796 1	12951 2	Y	27	25 0	1 1		3	
						30 9								
						748 1	12207 2	Y	35	32 0	1 1		5	
						39 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
06	11670 X	6427	-0-	-5243	-0-	409 1	5995 2	Y	21	21 0	2 1		2	
07	12059 X	5484	-0-	-6575	-0-	23 9								
08	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	356 1	5105 2	Y	21	19 0	2 1		2	
09	10440 X	6637	-0-	-3803	-0-	23 9								
10	10788 X	8176	-0-	-2612	-0-	666 1	10577 2	Y	64	60 0	1 1		5	
11	10950 X	10303	-0-	-647	-0-	70 9								
						383 1	6222 2	Y	29	26 0	6 1		2	
						32 9								
						472 1	7664 2	Y	36	33 0	1 1		4	
						40 9								
						595 1	9707 2	Y	1	4 0	1 1		-0-	
						1 9								
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-				-0-	
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-				-0-	
08	1395 X	389	-0-	-1006	-0-	21 1	340 2	Y	25	23 0			2	
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	28 9		Y	-0-	2 1			-0-	
10	744 X	657	-0-	-87	-0-	34 1	542 2	Y	74	66 0			8	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	81 9		Y	-0-	5 0	3 1		-0-	
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	
BRISCOE G GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																																							
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED																																																	
GALVAN RANCH										//CONT.// 788997																																																	
										WELL #: A568H										RRCID -> 268633										COMPL. DATE 12/28/2020										TOTAL DEPTH 8750										PERF. 9319 - 14387									
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																																							
06	12360	X	9226	-0-	-3134	-0-		586	1	8640	2	Y	-0-	2	2	0	1	1	-0-																																								
07	10726	X	9173	-0-	-1553	-0-		595	1	8576	2	Y	2	2	0			-0-																																									
								2	9																																																		
08	10726	X	8078	-0-	-2648	-0-		480	1	7597	2	Y	1	1	0			-0-																																									
								1	9																																																		
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																																																		

GALVAN RANCH										WELL #: A567H										RRCID -> 268634										COMPL. DATE 09/01/2017										TOTAL DEPTH 8752										PERF. 9725 - 14388									
06	10650	X	9225	-0-	-1425	-0-		586	1	8618	2	Y	19	21	0	4	1	2																																									
								21	9																																																		
07	11005	X	6569	-0-	-4436	-0-		424	1	6114	2	Y	28	26	0	2	1	2																																									
								31	9																																																		
08	11005	X	10401	-0-	-604	-0-		613	1	9767	2	Y	19	17	0	2	1	2																																									
								21	9																																																		
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																																																		

GALVAN RANCH										WELL #: A569H										RRCID -> 268637										COMPL. DATE 12/23/2019										TOTAL DEPTH 8741										PERF. 9410 - 14729									
06	9480	X	6037	-0-	-3443	-0-		385	1	5626	2	Y	24	24	0	2	1	2																																									
								26	9																																																		
07	9300	X	5451	-0-	-3849	-0-		355	1	5096	2	Y	-0-	2	1			-0-																																									
08	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-		392	1	6230	2	Y	-0-					-0-																																									
09	9000	X	4208	-0-	-4792	-0-		246	1	3962	2	Y	-0-					-0-																																									
10	6262	X	5558	-0-	-704	-0-		322	1	5236	2	Y	-0-					-0-																																									
*11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-		461	1	7507	2	Y	81	70	0			11																																									
								89	9																																																		

GALVAN RANCH										WELL #: B103H										RRCID -> 268841										COMPL. DATE 05/05/2018										TOTAL DEPTH 9324										PERF. 9770 - 14851									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
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-																																									

GALVAN RANCH										WELL #: A359H										RRCID -> 269225										COMPL. DATE 03/09/2012										TOTAL DEPTH 9127										PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
GALVAN RANCH																																							
WELL #: A336H															RRCID -> 269250										COMPL. DATE 02/10/2016					TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604									
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																			
06	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	-0-		348	1	40	9	5064	2	Y	36	35	0	3	1	3																			
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-		352	1	35	9	5026	2	Y	32	29	0	3	1	3																			
08	6231 X	5449	-0-	-782	-0-	-0-		322	1	24	9	5103	2	Y	22	21	0	2	1	2																			
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1	30	9	5868	2	Y	27	24	0	3	1	2																			
10	6231 X	4171	-0-	-2060	-0-	-0-		241	1	24	9	3906	2	Y	22	21	0	1	1	2																			
11	5460 X	30	-0-	-5430	-0-	-0-		30	2					Y	-0-	1	0	1	1	-0-																			
GALVAN RANCH															WELL #: A334H										RRCID -> 269251					COMPL. DATE 02/28/2016					TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
GALVAN RANCH															WELL #: A335 H										RRCID -> 269252					COMPL. DATE 02/14/2016					TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551				
06	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	-0-		583	1	69	9	8512	2	Y	63	64	0	7	1	6																			
07	10323 X	8644	-0-	-1679	-0-	-0-		558	1	67	9	8019	2	Y	61	56	0	6	1	5																			
08	10323 X	4037	-0-	-6286	-0-	-0-		235	1	46	9	3756	2	Y	42	39	0	4	1	4																			
09	9810 X	6568	-0-	-3242	-0-	-0-		376	1	94	9	6098	2	Y	85	77	0	6	1	6																			
10	9703 X	1	-0-	-9702	-0-	-0-		1	2					Y	-0-	3	0	3	1	-0-																			
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
GALVAN RANCH															WELL #: A540H										RRCID -> 269554					COMPL. DATE 12/01/2016					TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922				
06	8340 X	6148	-0-	-2192	-0-	-0-		393	1	42	9	5713	2	Y	38	39	0	5	1	3																			
07	8246 X	5954	-0-	-2292	-0-	-0-		384	1	41	9	5529	2	Y	37	34	0	3	1	3																			
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-	-0-								Y	-0-	3	1			-0-																			
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
11	6150 X	1	-0-	-6149	-0-	-0-		1	2					Y	-0-					-0-																			
BRISCOE B (SA7)															WELL #: 15H										RRCID -> 269555					COMPL. DATE 12/05/2012					TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE B (SA6)				WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	3878	-0-	-952	-0-	240	1 120 9	3518	2	Y	109	107	0	8	1	10
07	4991 X	4606	-0-	-385	-0-	293	1 141 9	4172	2	Y	128	117	0	10	1	11
08	4991 X	2727	-0-	-2264	-0-	157	1 77 9	2493	2	Y	70	66	0	9	1	6
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
BRASK DUMONT				WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835				
06	930 N	741	-0-	-189	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	22	-0-	-908	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968				
06	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	174	1 55 9	2574	2	Y	50	49	0	4	1	4
07	3193 X	2617	-0-	-576	-0-	167	1 50 9	2400	2	Y	45	40	0	5	1	4
08	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	160	1 61 9	2551	2	Y	55	51	0	3	1	5
09	2820 X	2220	-0-	-600	-0-	125	1 44 9	2051	2	Y	40	36	0	6	1	3
10	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	153	1 64 9	2515	2	Y	58	53	0	2	1	6
11	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	148	1 64 9	2408	2	Y	58	54	0	2	1	8
GALVAN RANCH				WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230				
06	7620 X	6429	-0-	-1191	-0-	408	1 55 9	5966	2	Y	50	49	0	3	1	4
07	7874 X	7197	-0-	-677	-0-	464	1 59 9	6674	2	Y	54	49	0	5	1	4
08	7874 X	4194	-0-	-3680	-0-	248	1 28 9	3918	2	Y	25	23	0	4	1	2
09	6630 X	3844	-0-	-2786	-0-	222	1 35 9	3587	2	Y	32	29	0	3	1	2
10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	416	1 67 9	6791	2	Y	61	55	0	1	1	7
*11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	457	1 85 9	7461	2	Y	77	71	0	2	1	11
BRISCOE G				WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
BRISCOE G															WELL #: 39H															RRCID -> 269606															COMPL. DATE 06/23/2017															TOTAL DEPTH 7633															PERF. 7963 - 12146														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
BRISCOE G															WELL #: 40H															RRCID -> 269618															COMPL. DATE 10/30/2018															TOTAL DEPTH 7634															PERF. 7865 - 12737														
06	1650	X	1611	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
07	1922	X	1163	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
08	1922	X	556	-0-	-1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
09	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
10	1674	X	1172	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
GALVAN STATE															WELL #: 3H															RRCID -> 269619															COMPL. DATE 07/26/2016															TOTAL DEPTH 8199															PERF. 8791 - 13218														
06	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
08	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
09	1920	X	1831	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
11	1920	X	1914	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
GALVAN RANCH															WELL #: A131H															RRCID -> 269620															COMPL. DATE 11/09/2021															TOTAL DEPTH 9621															PERF. 10013 - 15129														
06	9690	X	8164	-0-	-1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
07	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
08	9982	X	8608	-0-	-1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
09	9660	X	8269	-0-	-1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
10	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
11	9180	X	1286	-0-	-7894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
NEEL															WELL #: 2H															RRCID -> 269792															COMPL. DATE 09/28/2015															TOTAL DEPTH 8427															PERF. 8820 - 12620														
06	1260	N	718	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	15930 X	12545	-0-	-3385	-0-	797	1	11645	2	Y	94	89 0	4 1	8
07	16461 X	7905	-0-	-8556	-0-	103	9	7323	2	Y	64	59 0	8 1	5
08	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-	512	1			Y	-0-	1 0	4 1	-0-
09	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-	70	9			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-
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
06	12720 X	11386	-0-	-1334	-0-	727	1	10624	2	Y	32	31 0	3 1	3
07	13144 X	11563	-0-	-1581	-0-	35	9	10775	2	Y	34	31 0	3 1	3
08	13330 X	6648	-0-	-6682	-0-	751	1	6234	2	Y	19	18 0	2 1	2
09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-	37	9			Y	-0-	2 1		-0-
10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-	393	1			Y	-0-			-0-
11	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-	21	9			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
06	15360 X	14914	-0-	-446	-0-	955	1	13959	2	Y	-0-			-0-
07	15779 X	15071	-0-	-708	-0-	980	1	14067	2	Y	22	20 0		2
08	15779 X	9987	-0-	-5792	-0-	24	9	9357	2	Y	36	33 0	2 1	3
09	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-	590	1			Y	-0-	3 1		-0-
10	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-	40	9			Y	-0-			-0-
11	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
06	6030 X	3959	-0-	-2071	-0-	252	1	3662	2	Y	41	40 0	3 1	4
07	6231 X	1507	-0-	-4724	-0-	45	9	1392	2	Y	17	16 0	4 1	1
08	4681 X	2577	-0-	-2104	-0-	96	1	2397	2	Y	28	26 0	1 1	2
09	3960 X	1330	-0-	-2630	-0-	19	9	1233	2	Y	17	15 0	3 1	1
10	4092 X	1472	-0-	-2620	-0-	149	1	1368	2	Y	17	15 0	1 1	2
11	3960 X	1791	-0-	-2169	-0-	31	9	1661	2	Y	24	22 0	1 1	3
						78	1							
						19	9							
						85	1							
						19	9							
						104	1							
						26	9							
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085														
06	6180 X	5710	-0-	-470	-0-	367	1	5340	2	Y	3	3 0		-0-
07	6386 X	6198	-0-	-188	-0-	3	9	5793	2	Y	1	1 0		-0-
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	404	1	6344	2	Y	1	1 0		-0-
09	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	1	9	6389	2	Y	2	2 0		-0-
10	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	400	1	6354	2	Y	1	1 0		-0-
11	6540 X	5651	-0-	-889	-0-	1	9	5324	2	Y	2	2 0		-0-
						397	1							
						2	9							
						390	1							
						1	9							
						325	1							
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU3 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
06	4710 X	4265	-0-	-445	-0-	271	1	3987	2	Y	6	6	0	1
07	4867 X	4332	-0-	-535	-0-	283	1	4037	2	Y	11	10	0	1
08	4867 X	4212	-0-	-655	-0-	251	1	3958	2	Y	3	3	0	-0-
09	4380 X	3740	-0-	-640	-0-	214	1	3496	2	Y	27	24	0	2
10	4402 X	4164	-0-	-238	-0-	241	1	3917	2	Y	5	5	0	1
11	4260 X	3900	-0-	-360	-0-	223	1	3671	2	Y	5	5	0	1
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
06	21030 X	19663	-0-	-1367	-0-	1257	1	18373	2	Y	30	29	0	3
07	21731 X	19969	-0-	-1762	-0-	1297	1	18640	2	Y	29	27	0	2
08	21731 X	19698	-0-	-2033	-0-	1165	1	18503	2	Y	27	25	0	2
09	20190 X	18980	-0-	-1210	-0-	1102	1	17848	2	Y	27	24	0	2
10	20491 X	19406	-0-	-1085	-0-	1123	1	18251	2	Y	29	27	0	3
11	19680 X	18716	-0-	-964	-0-	1077	1	17606	2	Y	30	28	0	4
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
06	7590 X	7221	-0-	-369	-0-	455	1	6661	2	Y	95	93	0	8
07	7750 X	6763	-0-	-987	-0-	435	1	6238	2	Y	82	74	0	7
08	7750 X	7630	-0-	-120	-0-	448	1	7087	2	Y	86	80	0	7
09	7500 X	7128	-0-	-372	-0-	411	1	6629	2	Y	80	71	0	6
10	7564 X	7226	-0-	-338	-0-	411	1	6717	2	Y	89	82	0	10
11	7380 X	7009	-0-	-371	-0-	398	1	6512	2	Y	90	84	0	13
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH			WELL #:		A524H	RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9829	-	16361	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7171	-0-	-419	-0-	454 92	1 9	6625	2	Y	84	83 0	6	1	7	
07	7843	X	6586	-0-	-1257	-0-	424 83	1 9	6079	2	Y	75	68 0	8	1	6	
08	7843	X	7780	-0-	-63	-0-	456 87	1 9	7237	2	Y	79	73 0	5	1	7	
09	7350	X	7052	-0-	-298	-0-	403 87	1 9	6562	2	Y	79	71 0	9	1	6	
10	7502	X	7197	-0-	-305	-0-	410 101	1 9	6686	2	Y	92	85 0	3	1	10	
11	7530	X	7503	-0-	-27	-0-	427 89	1 9	6987	2	Y	81	77 0	3	1	11	
WATSON GU2 STATE					WELL #:	2H	RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL	DEPTH	8135	PERF.	8569	-	12961
06	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	715 22	1 9	10454	2	Y	20	20 0	2	1	2	
07	20181	X	8842	-0-	-11339	-0-	577 14	1 9	8251	2	Y	13	12 0	2	1	1	
08	17050	X	3835	-0-	-13215	-0-	228 4	1 9	3603	2	Y	4	4 0	1	1	-0-	
09	15660	X	1180	-0-	-14480	-0-	68 1	1	1112	2	Y	-0-				-0-	
10	16182	X	1213	-0-	-14969	-0-	71 1	1	1142	2	Y	-0-				-0-	
11	11220	X	1092	-0-	-10128	-0-	63 1	1	1029	2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:	A147H	RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL	DEPTH	9619	PERF.	10472	-	15193
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	91 1	1	1355	2	Y	-0-				-0-	
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	95 1	1	1373	2	Y	-0-				-0-	
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	85 1	1	1336	2	Y	-0-				-0-	
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	78 1	1	1254	2	Y	1	1 0			-0-	
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	95 1	1	1531	2	Y	16	14 0			2	
*11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	114 18	1 9	1843	2	Y	13	12 0	1	1	2	
GALVAN RANCH					WELL #:	A149H	RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL	DEPTH	9578	PERF.	9991	-	14497
06	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	526 13	1 9	7731	2	Y	12	12 0	1	1	1	
07	9176	X	8715	-0-	-461	-0-	567 9	1 9	8139	2	Y	8	7 0	1	1	1	
08	9176	X	8347	-0-	-829	-0-	494 21	1 9	7832	2	Y	19	17 0	1	1	2	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	610 1	8911 2	Y	1	1	0			-0-
07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	621 1	8888 2	Y	3	3	0			-0-
08	10757 X	9668	-0-	-1089	-0-	573 1	9071 2	Y	22	20	0			2
09	10410 X	9869	-0-	-541	-0-	573 1	9272 2	Y	22	19	0	3	1	2
10	10757 X	9591	-0-	-1166	-0-	554 1	9017 2	Y	18	17	0	1	1	2
11	9540 X	8932	-0-	-608	-0-	514 1	8393 2	Y	23	21	0	1	1	3
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
06	11730 X	11052	-0-	-678	-0-	706 1	10322 2	Y	22	22	0	1	1	2
07	11594 X	11376	-0-	-218	-0-	740 1	10611 2	Y	23	21	0	2	1	2
08	11594 X	7000	-0-	-4594	-0-	413 1	6575 2	Y	11	10	0	2	1	1
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-					-0-
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
06	5280 X	3858	-0-	-1422	-0-	207 1	3028 2	Y	566	536	0	21	1	50
07	4960 X	4375	-0-	-585	-0-	623 1	3455 2	Y	617	564	0	52	1	51
08	4960 X	370	-0-	-4590	-0-	679 1	286 2	Y	59	62	0	43	1	5
09	4080 X	2670	-0-	-1410	-0-	132 1	2173 2	Y	332	296	0	16	1	25
10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	365 1	3894 2	Y	870	786	0	13	1	96
*11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	241 1	3621 2	Y	703	666	0	34	1	99
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	580 1	8476 2	Y	79	72	0			7
07	T. A.	18918	-0-	18918	18918	1224 1	17569 2	Y	114	105	0	7	1	9
08	T. A.	16529	-0-	16529	35447	125 1	15446 2	Y	97	90	0	8	1	8
09	T. A.	15677	-0-	15677	51124	976 1	14696 2	Y	65	58	0	10	1	5
10	66140 X	15016	-0-	-51124	-0-	107 1	14061 2	Y	83	76	0	3	1	9
*11	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	909 1	13033 2	Y	63	60	0	3	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1	35	0	36	1	-0-
07	7316 X	4134	-0-	-3182	-0-	240 1	3436 2	Y	416	380	0	2	1	34
08	7316 X	2628	-0-	-4688	-0-	458 9	2087 2	Y	372	346	0	29	1	31
09	7080 X	2646	-0-	-4434	-0-	132 1	2108 2	Y	371	330	0	44	1	28
10	4185 X	3502	-0-	-683	-0-	409 9	2768 2	Y	513	470	0	15	1	56
11	4020 X	3443	-0-	-577	-0-	130 1	2739 2	Y	486	454	0	20	1	68
						408 9								
						170 1								
						564 9								
						169 1								
						535 9								

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
06	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	763 1	11184 2	Y	264	241	0			23
07	T. A.	11899	-0-	11899	11899	290 9	10907 2	Y	211	193	0	24	1	17
08	T. A.	15631	-0-	15631	27530	760 1	14352 2	Y	341	314	0	15	1	29
09	T. A.	14879	-0-	14879	42409	232 9	13919 2	Y	91	81	0	32	1	7
10	57620 X	15211	-0-	-42409	-0-	904 1	14219 2	Y	106	97	0	4	1	12
*11	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	375 9	12900 2	Y	85	81	0	4	1	12
						860 1								
						100 9								
						875 1								
						117 9								
						790 1								
						94 9								

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	378	-0-	378	378	23 1	354 2	Y	1	1	0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	378	1 9		Y	-0-					-0-
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-	3 1		Y	-0-					-0-
						1 9								

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1104	-0-	1104	1104	67 1	939 2	Y	89	82	0			7
08	T. A.	1400	-0-	1400	2504	98 9	1149 2	Y	163	150	0	6	1	14
09	T. A.	578	-0-	578	3082	72 1	512 2	Y	31	28	0	15	1	2
10	3614 X	532	-0-	-3082	-0-	179 9	433 2	Y	67	61	0	1	1	7
*11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	32 1	676 2	Y	104	94	0	3	1	14
						34 9								
						25 1								
						74 9								
						41 1								
						114 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	428 86 9	1	6239	2	Y	78	71	0	7
07	T. A.	10861	-0-	10861	10861	701 112 9	1	10048	2	Y	102	94	0	8
08	T. A.	10140	-0-	10140	21001	601 4 9	1	9535	2	Y	4	5	0	-0-
09	T. A.	9375	-0-	9375	30376	543 44 9	1	8788	2	Y	40	35	0	3
10	40018 X	9642	-0-	-30376	-0-	554 76 9	1	9012	2	Y	69	62	0	8
*11	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	534 72 9	1	8716	2	Y	65	61	0	9
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	8150	-0-	8150	8150	467 67 9	1	7616	2	Y	61	52	0	9
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
06	10410 X	8805	-0-	-1605	-0-	559 84 9	1	8162	2	Y	76	73	0	7
07	11625 X	8408	-0-	-3217	-0-	543 76 9	1	7789	2	Y	69	63	0	6
08	11625 X	8346	-0-	-3279	-0-	492 74 9	1	7780	2	Y	67	62	0	6
09	8820 X	7763	-0-	-1057	-0-	450 72 9	1	7241	2	Y	65	58	0	5
10	9114 X	8382	-0-	-732	-0-	482 79 9	1	7821	2	Y	72	66	0	8
11	8820 X	7775	-0-	-1045	-0-	441 78 9	1	7256	2	Y	71	66	0	10
GALVAN RANCH														
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890														
06	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	152 112 9	1	2210	2	Y	102	97	0	9
07	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	156 72 9	1	2252	2	Y	65	60	0	5
08	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	144 81 9	1	2288	2	Y	74	68	0	6
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	163 87 9	1	2630	2	Y	79	70	0	6
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	161 87 9	1	2599	2	Y	79	73	0	9
11	2490 X	967	-0-	-1523	-0-	56 23 9	1	888	2	Y	21	24	0	3
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//					12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//					788997																			
BRISCOE CATARINA EAST GU1															WELL #:					2H					RRCID -> 271086					COMPL. DATE 09/08/2013					TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
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-																			
BRISCOE CATARINA EAST GU1															WELL #:					1H					RRCID -> 271087					COMPL. DATE 08/02/2015					TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
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-																			
BRISCOE G															WELL #:					24H					RRCID -> 271114					COMPL. DATE 03/10/2013					TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960				
06	480	X	-0-	-0-		-480	-0-							Y	-0-					-0-																			
07	496	X	-0-	-0-		-496	-0-							Y	-0-					-0-																			
08	496	X	-0-	-0-		-496	-0-							Y	-0-					-0-																			
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
BRISCOE G															WELL #:					23H					RRCID -> 271115					COMPL. DATE 12/16/2015					TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645				
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
11	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				
06	7920	X	3334	-0-		-4586	-0-		209	1	3068	2	Y	52	51	0	4	1		5																			
									57	9																													
07	7595	X	2146	-0-		-5449	-0-		136	1	1979	2	Y	28	26	0	5	1		2																			
									31	9																													
08	7285	X	1804	-0-		-5481	-0-		106	1	1675	2	Y	21	19	0	2	1		2																			
									23	9																													
09	7492	X	7492	-0-		-0-	-0-		429	1	6946	2	Y	106	95	0	5	1		8																			
									117	9																													
10	7637	X	7637	-0-		-0-	-0-		435	1	7079	2	Y	112	104	0	4	1		12																			
									123	9																													
*11	6804	X	6804	-0-		-0-	-0-		387	1	6310	2	Y	97	91	0	4	1		14																			
									107	9																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B421H	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
06	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	1295	1	18907	2	Y	132	125	0	6	1	12
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	145	9	2806	2	Y	14	13	0	12	1	1
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-	196	1			Y	-0-	1	1			-0-
09	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1332	1	21600	2	Y	32	29	0	1	1	2
10	21049	X	20171	-0-	-878	-0-	1162	1	18908	2	Y	92	83	0	1	1	10
11	20370	X	17587	-0-	-2783	-0-	101	9	16459	2	Y	109	101	0	3	1	15
							120	9									
GALVAN RANCH					WELL #: B419H	RRCID -> 271171	COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9349	-	14303
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	731	1	10679	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1970	-0-	-1970	-0-	126	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		15574	-0-	15574	17544	902	1	14617	2	Y	50	44	0	2	1	4
10	29822	X	12278	-0-	-17544	-0-	55	9	11473	2	Y	90	82	0	2	1	10
*11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	706	1	10082	2	Y	112	103	0	3	1	16
							99	9									
							618	1									
							123	9									
GALVAN RANCH					WELL #: B327H	RRCID -> 271172	COMPL. DATE 03/16/2015					TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9363	-	15016
06	18120	X	14271	-0-	-3849	-0-	913	1	13321	2	Y	34	33	0	3	1	3
07	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	37	9	20652	2	Y	39	36	0	3	1	3
08	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	1439	1	18647	2	Y	31	28	0	3	1	3
09	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	43	9	17348	2	Y	28	26	0	3	1	2
10	22227	X	18431	-0-	-3796	-0-	1175	1	17330	2	Y	31	29	0	1	1	3
11	21510	X	17579	-0-	-3931	-0-	34	9	16531	2	Y	33	30	0	1	1	5
							1071	1									
							31	9									
							1067	1									
							34	9									
							1012	1									
							36	9									
GALVAN RANCH					WELL #: B417H	RRCID -> 271173	COMPL. DATE 10/10/2014					TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9280	-	14376
06	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	842	1	12303	2	Y	643	595	0	10	1	57
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	707	9	1797	2	Y	71	65	0	57	1	6
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-	125	1			Y	-0-	1	0	5	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475														
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
06	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	543 1	7919 2	Y	57	52 0				5
07	T. A.	1428	-0-	1428	1428	63 9	1324 2	Y	9	8 0	5 1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1428	94 1		Y	-0-	1 1				-0-
09	T. A.	11883	-0-	11883	13311	10 9	11121 2	Y	68	60 0	3 1			5
10	23272 X	9961	-0-	-13311	-0-	687 1	9321 2	Y	61	56 0	3 1			7
*11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	75 9	8133 2	Y	99	90 0	2 1			14
						573 1								
						67 9								
						500 1								
						109 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
06	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	267 1	3942 2	Y	11	10 0	1 1			1
07	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	12 9	3942 2	Y	14	13 0	1 1			1
08	4681 X	4142	-0-	-539	-0-	277 1	3883 2	Y	12	11 0	1 1			1
09	4260 X	3964	-0-	-296	-0-	15 9	3720 2	Y	13	11 0	2 1			1
10	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	246 1	3857 2	Y	18	16 0	1 1			2
11	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	13 9	3709 2	Y	20	18 0	1 1			3
						230 1								
						14 9								
						239 1								
						20 9								
						228 1								
						22 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
06	20730 X	18691	-0-	-2039	-0-	1194 1	17433 2	Y	58	57 0	4 1			5
07	21421 X	18985	-0-	-2436	-0-	64 9	17695 2	Y	52	48 0	5 1			4
08	21421 X	18760	-0-	-2661	-0-	1233 1	17598 2	Y	47	43 0	4 1			4
09	19380 X	17992	-0-	-1388	-0-	57 9	16893 2	Y	50	44 0	6 1			4
10	19499 X	18386	-0-	-1113	-0-	1110 1	17263 2	Y	56	52 0	2 1			6
11	18720 X	17740	-0-	-980	-0-	52 9	16656 2	Y	59	55 0	2 1			8
						1044 1								
						55 9								
						1061 1								
						62 9								
						1019 1								
						65 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
06	16200 X	14736	-0-	-1464	-0-	940 1	13746 2	Y	45	44 0	3 1			4
07	16740 X	15014	-0-	-1726	-0-	50 9	13989 2	Y	45	41 0	4 1			4
08	16740 X	14839	-0-	-1901	-0-	975 1	13917 2	Y	43	40 0	3 1			4
09	15210 X	14255	-0-	-955	-0-	50 9	13384 2	Y	40	36 0	5 1			3
10	15531 X	14612	-0-	-919	-0-	875 1	13724 2	Y	40	37 0	2 1			4
11	14760 X	14023	-0-	-737	-0-	47 9	13173 2	Y	41	37 0	2 1			6
						827 1								
						44 9								
						844 1								
						44 9								
						805 1								
						45 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
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
06	23340 X	20517	-0-	-2823	-0-	1313 24 9	19180 2	Y	22	21 0	2 1	2		2
07	25172 X	22220	-0-	-2952	-0-	1444 23 9	20753 2	Y	21	19 0	2 1	2		2
08	25172 X	20956	-0-	-4216	-0-	1236 23 9	19697 2	Y	21	20 0	1 1	2		2
09	22200 X	20191	-0-	-2009	-0-	1173 21 9	18997 2	Y	19	17 0	3 1	1		1
10	22940 X	20072	-0-	-2868	-0-	1160 23 9	18889 2	Y	21	19 0	1 1	2		2
11	21600 X	21342	-0-	-258	-0-	1230 24 9	20088 2	Y	22	20 0	1 1	3		3
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780														
06	9300 X	8894	-0-	-406	-0-	566 40 9	8288 2	Y	36	34 0		3		3
07	10571 X	9043	-0-	-1528	-0-	587 18 9	8438 2	Y	16	15 0	3 1	1		1
08	10571 X	5913	-0-	-4658	-0-	349 18 9	5546 2	Y	16	15 0	1 1	1		1
09	10230 X	5506	-0-	-4724	-0-	318 4 9	5184 2	Y	4	4 0	1 1	-0-		-0-
10	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	609 20 9	9877 2	Y	18	16 0		2		2
11	8910 X	6316	-0-	-2594	-0-	365 14 9	5937 2	Y	13	12 0	1 1	2		2
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912														
06	15780 X	14558	-0-	-1222	-0-	931 15 9	13612 2	Y	14	13 0	1 1	1		1
07	16306 X	14662	-0-	-1644	-0-	954 13 9	13695 2	Y	12	11 0	1 1	1		1
08	16306 X	14468	-0-	-1838	-0-	856 10 9	13602 2	Y	9	8 0	1 1	1		1
09	14700 X	13475	-0-	-1225	-0-	783 17 9	12675 2	Y	15	13 0	2 1	1		1
10	15066 X	14178	-0-	-888	-0-	820 14 9	13344 2	Y	13	12 0	1 1	1		1
11	14580 X	13564	-0-	-1016	-0-	783 17 9	12764 2	Y	15	13 0	1 1	2		2
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
06	21150 X	18191	-0-	-2959	-0-	1163 1	17028 2	Y	-0-	8 0	10 1	-0-		-0-
07	20026 X	18115	-0-	-1911	-0-	1181 1	16934 2	Y	-0-			-0-		-0-
08	19840 X	18093	-0-	-1747	-0-	1070 1 9	17022 2	Y	1	1 0		-0-		-0-
09	18540 X	16845	-0-	-1695	-0-	982 1	15863 2	Y	-0-			-0-		-0-
10	18817 X	18072	-0-	-745	-0-	1046 1	17026 2	Y	-0-			-0-		-0-
11	18210 X	17355	-0-	-855	-0-	1002 2 9	16351 2	Y	2	2 0		-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH												WELL #: B356H				RRCID -> 271522			
												COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 8829			
												PERF. 9254				- 14958			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	10500 X	8821	-0-	-1679	-0-	563	1	8258	2	Y	-0-					-0-			
07	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	729	1	10445	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	653	1	10369	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
09	10350 X	9791	-0-	-559	-0-	570	1	9220	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
10	11222 X	8517	-0-	-2705	-0-	493	1	8023	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
11	10860 X	713	-0-	-10147	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: B355H				RRCID -> 271523			
												COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 8811			
												PERF. 9436				- 14836			
06	5760 X	5314	-0-	-446	-0-	342	1	4971	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
07	5735 X	5049	-0-	-686	-0-	330	1	4719	2	Y	-0-					-0-			
08	5642 X	4941	-0-	-701	-0-	293	1	4640	2	Y	7	6	0			1			
						8	9												
09	5370 X	4483	-0-	-887	-0-	262	1	4221	2	Y	-0-	1	1			-0-			
10	5549 X	4706	-0-	-843	-0-	274	1	4431	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
11	5310 X	4598	-0-	-712	-0-	265	1	4331	2	Y	2	2	0			-0-			
						2	9												
GALVAN RANCH												WELL #: C409H				RRCID -> 271524			
												COMPL. DATE 06/01/2019				TOTAL DEPTH 8676			
												PERF. 9094				- 13951			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: A545H				RRCID -> 271525			
												COMPL. DATE 02/08/2021				TOTAL DEPTH 9114			
												PERF. 9660				- 14883			
06	T. A.	7398	-0-	7398	34532	468	1	6843	2	Y	79	78	0	7	1	7			
						87	9												
07	41589 X	7057	-0-	-34532	-0-	451	1	6486	2	Y	109	100	0	7	1	9			
						120	9												
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0	8	1	-0-			
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			
						8	9												
GALVAN RANCH												WELL #: A547H				RRCID -> 271526			
												COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 9109			
												PERF. 9666				- 14814			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
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-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH																													
															WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019										TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742				
M O	ALLOW 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													
06	20310 X	18363	-0-	-1947	-0-	1173	1	17129	2	Y	55	54	0	4	1	5													
07	20553 X	19091	-0-	-1462	-0-	1240	1	17790	2	Y	55	50	0	5	1	5													
08	20553 X	19033	-0-	-1520	-0-	1126	1	17853	2	Y	49	46	0	4	1	4													
09	19080 X	18495	-0-	-585	-0-	1073	1	17369	2	Y	48	42	0	6	1	4													
10	19406 X	3060	-0-	-16346	-0-	177	1	2874	2	Y	8	9	0	2	1	1													
11	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-	9	9			Y	-0-	1	0			-0-													
GALVAN RANCH															WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019										TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676				
06	22050 X	20299	-0-	-1751	-0-	1296	1	18942	2	Y	55	54	0	5	1	5													
07	22785 X	18660	-0-	-4125	-0-	1215	1	17435	2	Y	9	8	0	5	1	1													
08	22785 X	19670	-0-	-3115	-0-	1163	1	18445	2	Y	56	51	0	1	1	5													
09	20340 X	18145	-0-	-2195	-0-	1052	1	17026	2	Y	61	55	0	6	1	5													
10	21018 X	2309	-0-	-18709	-0-	136	1	2166	2	Y	6	8	0	2	1	1													
11	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-	7	9			Y	-0-	1	0			-0-													
GALVAN RANCH															WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018										TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
GALVAN RANCH															WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020										TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074				
06	16500 X	14297	-0-	-2203	-0-	914	1	13321	2	Y	56	55	0	4	1	5													
07	17050 X	11847	-0-	-5203	-0-	770	1	11036	2	Y	37	34	0	5	1	3													
08	17050 X	16232	-0-	-818	-0-	960	1	15224	2	Y	44	40	0	3	1	4													
09	15420 X	14756	-0-	-664	-0-	855	1	13858	2	Y	39	35	0	5	1	3													
10	15500 X	14530	-0-	-970	-0-	840	1	13644	2	Y	42	38	0	2	1	5													
11	15720 X	12288	-0-	-3432	-0-	707	1	11533	2	Y	44	41	0	2	1	6													
GALVAN RANCH															WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018										TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001				
06	8640 X	8133	-0-	-507	-0-	521	1	7612	2	Y	-0-					-0-													
07	8866 X	8414	-0-	-452	-0-	547	1	7867	2	Y	-0-					-0-													
08	8866 X	8173	-0-	-693	-0-	484	1	7689	2	Y	-0-					-0-													
09	8160 X	7765	-0-	-395	-0-	453	1	7312	2	Y	-0-					-0-													
10	8432 X	7819	-0-	-613	-0-	452	1	7367	2	Y	-0-					-0-													
11	8160 X	7533	-0-	-627	-0-	437	1	7096	2	Y	-0-					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																																		
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																																		
															WELL #: B430H															RRCID -> 271538															COMPL. DATE 12/08/2020															TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068																					
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																																																												
06	12810	X	9533	-0-		-3277		-0-			606 47 9	1	8880	2	Y	43		42 0		3 1	4																																																												
07	11966	X	9812	-0-		-2154		-0-			637 48 9	1	9127	2	Y	44		40 0		4 1	4																																																												
08	11966	X	8985	-0-		-2981		-0-			528 41 9	1	8416	2	Y	37		35 0		3 1	3																																																												
09	10560	X	7674	-0-		-2886		-0-			443 41 9	1	7194	2	Y	34		30 0		4 1	3																																																												
10	9920	X	9050	-0-		-870		-0-			521 37 9	1	8482	2	Y	43		40 0		1 1	5																																																												
11	9540	X	8559	-0-		-981		-0-			492 47 9	1	8017	2	Y	45		42 0		2 1	6																																																												
											50 9																																																																						
GALVAN RANCH																						WELL #: B428H															RRCID -> 271540															COMPL. DATE 10/27/2014															TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
06	20100	X	18171	-0-		-1929		-0-			1162 43 9	1	16966	2	Y	39		40 0		4 1	3																																																												
07	21855	X	18198	-0-		-3657		-0-			1182 52 9	1	16964	2	Y	47		42 0		4 1	4																																																												
08	21855	X	17947	-0-		-3908		-0-			1062 41 9	1	16844	2	Y	37		35 0		3 1	3																																																												
09	19260	X	17211	-0-		-2049		-0-			1000 17 9	1	16194	2	Y	15		13 0		4 1	1																																																												
10	19127	X	17546	-0-		-1581		-0-			1016 29 9	1	16501	2	Y	26		23 0		1 1	3																																																												
11	18210	X	16951	-0-		-1259		-0-			974 48 9	1	15929	2	Y	44		40 0		1 1	6																																																												
GALVAN RANCH																						WELL #: B352H															RRCID -> 271541															COMPL. DATE 05/06/2015															TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
06	21840	X	20643	-0-		-1197		-0-			1323 2 9	1	19318	2	Y	2		2 0			-0-																																																												
07	23591	X	20932	-0-		-2659		-0-			1365 1 9	1	19566	2	Y	1		1 0			-0-																																																												
08	23591	X	20351	-0-		-3240		-0-			1204 1 9	1	19146	2	Y	1		1 0			-0-																																																												
09	21270	X	19613	-0-		-1657		-0-			1141 2 9	1	18470	2	Y	2		2 0			-0-																																																												
10	21731	X	19931	-0-		-1800		-0-			1155 2 9	1	18774	2	Y	2		2 0			-0-																																																												
11	20670	X	19128	-0-		-1542		-0-			1104 2 9	1	18022	2	Y	2		2 0			-0-																																																												
GALVAN RANCH																						WELL #: B354H															RRCID -> 271542															COMPL. DATE 05/06/2015															TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816														
06	21450	X	18751	-0-		-2699		-0-			1202 3 9	1	17546	2	Y	3		3 0			-0-																																																												
07	22165	X	19302	-0-		-2863		-0-			1256 2 9	1	18044	2	Y	2		2 0			-0-																																																												
08	22165	X	19452	-0-		-2713		-0-			1153 1 9	1	18298	2	Y	1		1 0			-0-																																																												
09	19890	X	18327	-0-		-1563		-0-			1067 1 9	1	17259	2	Y	1		1 0			-0-																																																												
10	19747	X	18817	-0-		-930		-0-			1090 2 9	1	17725	2	Y	2		2 0			-0-																																																												
11	18840	X	18013	-0-		-827		-0-			1038 2 9	1	16973	2	Y	2		2 0			-0-																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	20640 X	18918	-0-	-1722	-0-	1209	1	17707	2	Y	2	2 0		-0-
07	21328 X	19101	-0-	-2227	-0-	1246	1	17854	2	Y	1	1 0		-0-
08	21328 X	18760	-0-	-2568	-0-	1112	1	17647	2	Y	1	1 0		-0-
09	19500 X	17894	-0-	-1606	-0-	1042	1	16851	2	Y	1	1 0		-0-
10	19623 X	18398	-0-	-1225	-0-	1067	1	17330	2	Y	1	1 0		-0-
11	18960 X	17657	-0-	-1303	-0-	1019	1	16636	2	Y	2	2 0		-0-
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
06	17040 X	13854	-0-	-3186	-0-	884	1	12902	2	Y	62	61 0	5 1	5
07	17608 X	9376	-0-	-8232	-0-	609	1	8724	2	Y	39	35 0	6 1	3
08	17608 X	13689	-0-	-3919	-0-	805	1	12809	2	Y	68	62 0	3 1	6
09	15060 X	13639	-0-	-1421	-0-	792	1	12774	2	Y	66	59 0	8 1	5
10	14818 X	13600	-0-	-1218	-0-	783	1	12736	2	Y	74	68 0	3 1	8
11	13890 X	12471	-0-	-1419	-0-	718	1	11675	2	Y	71	66 0	3 1	10
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	739	1	10790	2	Y	137	132 0	8 1	12
07	14942 X	12082	-0-	-2860	-0-	778	1	11182	2	Y	111	102 0	12 1	9
08	14942 X	11747	-0-	-3195	-0-	689	1	10947	2	Y	101	94 0	8 1	8
09	14460 X	11135	-0-	-3325	-0-	644	1	10385	2	Y	96	85 0	12 1	7
10	12524 X	11311	-0-	-1213	-0-	650	1	10543	2	Y	107	98 0	4 1	12
11	11730 X	10859	-0-	-871	-0-	620	1	10122	2	Y	106	99 0	4 1	15
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
06	13050 X	12993	-0-	-57	-0-	826	1	12071	2	Y	87	88 0	9 1	8
07	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	886	1	12724	2	Y	96	88 0	8 1	8
08	14353 X	13415	-0-	-938	-0-	787	1	12534	2	Y	85	79 0	7 1	7
09	13890 X	12194	-0-	-1696	-0-	702	1	11404	2	Y	80	71 0	10 1	6
10	14353 X	11259	-0-	-3094	-0-	648	1	10523	2	Y	80	74 0	3 1	9
11	13320 X	11375	-0-	-1945	-0-	653	1	10635	2	Y	79	74 0	3 1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	3030 X	2661	-0-	-369	-0-	157	1	2304	2	Y	182	177 0	13 1	16
07	3503 X	3184	-0-	-319	-0-	200	9	2761	2	Y	208	190 0	17 1	17
08	3875 X	2742	-0-	-1133	-0-	194	1	2402	2	Y	174	161 0	15 1	15
09	3750 X	2034	-0-	-1716	-0-	229	9	1805	2	Y	108	97 0	18 1	8
10	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	149	1	2872	2	Y	246	223 0	4 1	27
11	3090 X	2940	-0-	-150	-0-	191	9	2540	2	Y	223	210 0	9 1	31
						110	1							
						119	9							
						176	1							
						271	9							
						155	1							
						245	9							
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	342	1	4993	2	Y	80	78 0	5 1	7
07	6944 X	5830	-0-	-1114	-0-	88	9	5369	2	Y	79	72 0	7 1	7
08	6944 X	3665	-0-	-3279	-0-	374	1	3391	2	Y	55	52 0	5 1	5
09	5910 X	5167	-0-	-743	-0-	87	9	4803	2	Y	62	55 0	7 1	5
10	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	213	1	5650	2	Y	77	71 0	2 1	9
*11	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	61	9	5279	2	Y	84	78 0	3 1	12
						296	1							
						68	9							
						349	1							
						85	9							
						323	1							
						92	9							
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555														
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	122	1	1782	2	Y	218	204 0	5 1	19
07	2821 X	1180	-0-	-1641	-0-	240	9	945	2	Y	153	139 0	20 1	13
08	2821 X	1033	-0-	-1788	-0-	67	1	871	2	Y	97	91 0	11 1	8
09	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	168	9	1843	2	Y	116	103 0	12 1	9
10	2232 X	1326	-0-	-906	-0-	55	1	1106	2	Y	142	130 0	5 1	16
11	2160 X	1173	-0-	-987	-0-	107	9	964	2	Y	135	127 0	5 1	19
						112	1							
						128	9							
						64	1							
						156	9							
						60	1							
						149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	11340 X	4664	-0-	-6676	-0-	297	1	4325	2	Y	38	37	0	2 1 3
07	9145 X	5072	-0-	-4073	-0-	42	9	4688	2	Y	52	47	0	4 1 4
08	7564 X	5281	-0-	-2283	-0-	327	1	4969	2	Y	1	1	0	4 1 -0-
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	57	9	4961	2	Y	-0-			-0-
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	311	1	4947	2	Y	13	12	0	1
11	5130 X	4594	-0-	-536	-0-	1	9	4288	2	Y	40	35	0	6
						14	9							
						262	1							
						44	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
06	18450 X	14026	-0-	-4424	-0-	899	1	13126	2	Y	1	1	0	-0-
07	19065 X	15296	-0-	-3769	-0-	1	9	14298	2	Y	1	1	0	-0-
08	19065 X	14831	-0-	-4234	-0-	997	1	13951	2	Y	-0-			-0-
09	15840 X	14038	-0-	-1802	-0-	1	9	13220	2	Y	1	1	0	-0-
10	15562 X	14351	-0-	-1211	-0-	880	1	13518	2	Y	-0-			-0-
11	14850 X	13932	-0-	-918	-0-	817	1	13127	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
						833	1							
						805	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469														
06	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	1285	1	18769	2	Y	107	105	0	7 1 9
07	21142 X	20331	-0-	-811	-0-	118	9	18898	2	Y	107	97	0	10 1 9
08	21142 X	20057	-0-	-1085	-0-	1315	1	18769	2	Y	96	90	0	7 1 8
09	20460 X	19264	-0-	-1196	-0-	118	9	18045	2	Y	94	83	0	12 1 7
10	20894 X	19649	-0-	-1245	-0-	1116	1	18398	2	Y	110	101	0	4 1 12
11	20220 X	19358	-0-	-862	-0-	103	9	18115	2	Y	121	112	0	4 1 17
						1130	1							
						121	9							
						1110	1							
						133	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708														
06	14520 X	14404	-0-	-116	-0-	915	1	13353	2	Y	124	120	0	8 1 11
07	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	136	9	14177	2	Y	162	148	0	12 1 13
08	15128 X	15114	-0-	-14	-0-	991	1	14108	2	Y	106	99	0	11 1 9
09	14640 X	14609	-0-	-31	-0-	178	9	13652	2	Y	102	91	0	12 1 8
10	15407 X	14781	-0-	-626	-0-	889	1	13800	2	Y	118	109	0	4 1 13
11	14910 X	14073	-0-	-837	-0-	117	9	13133	2	Y	123	115	0	4 1 17
						845	1							
						112	9							
						851	1							
						130	9							
						805	1							
						135	9							
BRISCOE G														
WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	615	-0-	-4665	-0-	34	1	496	2	Y	77	78 0	8 1	7
07	4340 X	3002	-0-	-1338	-0-	85	9	174	1	2500	2	298	272 0	8 1
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	328	9	160	1	2528	2	403	373 0	21 1
09	2430 X	186	-0-	-2244	-0-	443	9	10	1	163	2	12	11 0	34 1
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	13	9			Y	-0-	1 1		-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
06	11700 X	9980	-0-	-1720	-0-	632	1	9250	2	Y	89	87 0	7 1	8
07	12090 X	10327	-0-	-1763	-0-	98	9	666	1	9562	2	90	83 0	8 1
08	12090 X	3987	-0-	-8103	-0-	99	9	233	1	3726	2	25	24 0	6 1
09	10680 X	8405	-0-	-2275	-0-	28	9	483	1	7852	2	64	57 0	4 1
10	11036 X	9834	-0-	-1202	-0-	70	9	566	1	9178	2	82	75 0	3 1
11	10020 X	8365	-0-	-1655	-0-	90	9	477	1	7800	2	80	75 0	3 1
						88	9							11
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772														
06	8760 X	7657	-0-	-1103	-0-	485	1	7098	2	Y	67	65 0	5 1	6
07	8680 X	6125	-0-	-2555	-0-	74	9	394	1	5675	2	51	47 0	6 1
08	8649 X	4463	-0-	-4186	-0-	56	9	263	1	4165	2	32	29 0	4 1
09	8250 X	4580	-0-	-3670	-0-	35	9	267	1	4276	2	34	31 0	3 1
10	8525 X	4180	-0-	-4345	-0-	37	9	241	1	3910	2	26	25 0	1 1
11	7680 X	3609	-0-	-4071	-0-	29	9	206	1	3356	2	43	39 0	1 1
						47	9							6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE G																			
WELL #: 32H										RRCID -> 271948									
COMPL. DATE 06/21/2017										TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297									
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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRISCOE G										WELL #: 33H									
COMPL. DATE 04/28/2014										TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
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-		
BRISCOE G										WELL #: 34H									
COMPL. DATE 06/03/2016										TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279									
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	163	1	2381	2	Y	500	493	0	40	1		44		
						550	9												
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	226	1	3242	2	Y	607	555	0	46	1		50		
						668	9												
08	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	142	1	2249	2	Y	460	429	0	42	1		39		
						506	9												
09	3570 X	3079	-0-	-491	-0-	158	1	2548	2	Y	339	302	0	50	1		26		
						373	9												
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	288	1	4655	2	Y	779	706	0	13	1		86		
						857	9												
*11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	292	1	4807	2	Y	904	833	0	30	1		127		
						994	9												
GALVAN RANCH										WELL #: B425H									
COMPL. DATE 07/24/2014										TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014									
06	19590 X	18226	-0-	-1364	-0-	1163	1	17010	2	Y	48	49	0	5	1		4		
						53	9												
07	20243 X	18539	-0-	-1704	-0-	1204	1	17281	2	Y	49	45	0	4	1		4		
						54	9												
08	20243 X	18215	-0-	-2028	-0-	1075	1	17067	2	Y	66	61	0	3	1		6		
						73	9												
09	18720 X	17704	-0-	-1016	-0-	1025	1	16607	2	Y	65	58	0	8	1		5		
						72	9												
10	18972 X	17872	-0-	-1100	-0-	1028	1	16767	2	Y	70	64	0	3	1		8		
						77	9												
11	18270 X	17741	-0-	-529	-0-	1019	1	16635	2	Y	79	73	0	3	1		11		
						87	9												
GALVAN RANCH										WELL #: A556H									
COMPL. DATE 01/02/2017										TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504									
06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	663	1	9672	2	Y	4	4	0	1	1		-0-		
						4	9												
07	10075 X	8313	-0-	-1762	-0-	539	1	7735	2	Y	35	32	0				3		
						39	9												
08	10075 X	8601	-0-	-1474	-0-	505	1	8045	2	Y	46	43	0	2	1		4		
						51	9												
09	10350 X	8203	-0-	-2147	-0-	479	1	7684	2	Y	36	32	0	5	1		3		
						40	9												
10	10695 X	898	-0-	-9797	-0-	53	1	837	2	Y	7	8	0	1	1		1		
						8	9												
11	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	1	0				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
BRISCOE G				WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
BRISCOE G				WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902					
06	4740 X	3076	-0-	-1664	-0-	158	1	2329	2	Y	535	525	0	40	1		47
						589	9										
07	4898 X	3094	-0-	-1804	-0-	165	1	2364	2	Y	514	470	0	49	1		42
						565	9										
08	4898 X	2028	-0-	-2870	-0-	102	1	1604	2	Y	293	274	0	36	1		25
						322	9										
09	3390 X	1444	-0-	-1946	-0-	78	1	1256	2	Y	100	89	0	28	1		8
						110	9										
10	3503 X	2525	-0-	-978	-0-	121	1	1976	2	Y	389	350	0	4	1		43
						428	9										
11	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	130	1	2088	2	Y	540	492	0	15	1		76
						594	9										
BRISCOE G				WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939					
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	1612	2	Y	518	493	0	23	1		46
						570	9										
07	3565 X	2267	-0-	-1298	-0-	114	1	1632	2	Y	474	434	0	47	1		39
						521	9										
08	3565 X	1554	-0-	-2011	-0-	68	1	1099	2	Y	352	328	0	33	1		30
						387	9										
09	3450 X	1293	-0-	-2157	-0-	57	1	962	2	Y	249	222	0	38	1		19
						274	9										
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	1873	2	Y	446	406	0	10	1		49
						491	9										
*11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	Y	538	494	0	17	1		76
						592	9										
BRISCOE G				WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085		
06	2430 X	2140	-0-	-290	-0-	1029	1	956	2	Y	141	149	0		47
						155	9								
07	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	1192	1	1078	2	Y	137	131	0		53
						151	9								
08	2573 X	2256	-0-	-317	-0-	408	1	1707	2	Y	128	109	0		72
						141	9								
09	2490 X	1447	-0-	-1043	-0-	495	1	880	2	Y	65	30	0	72 1	35
						72	9								
10	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	1524	1	601	2	Y	150	99	0		86
						165	9								
11	2340 X	2050	-0-	-290	-0-	784	1	1101	2	Y	150	134	0	15 1	87
						165	9								

BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167		
06	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	2302	1	2141	2	Y	510	501	0		169
						561	9								
07	5239 X	4882	-0-	-357	-0-	2312	1	2091	2	Y	435	437	0		167
						479	9								
08	5208 X	4882	-0-	-326	-0-	847	1	3553	2	Y	438	360	0		245
						482	9								
09	5040 X	3553	-0-	-1487	-0-	1163	1	2071	2	Y	290	129	0	250 1	156
						319	9								
10	5177 X	5100	-0-	-77	-0-	3272	1	1291	2	Y	488	363	0		281
						537	9								
11	5010 X	4744	-0-	-266	-0-	1757	1	2467	2	Y	473	432	0	50 1	272
						520	9								

BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022		
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	2517	1	2340	2	Y	292	273	0		97
						321	9								
07	5208 X	4585	-0-	-623	-0-	2260	1	2044	2	Y	255	254	0		98
						281	9								
08	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	865	1	3631	2	Y	308	234	0		172
						339	9								
09	5190 X	4552	-0-	-638	-0-	1563	1	2783	2	Y	187	83	0	176 1	100
						206	9								
10	5363 X	5033	-0-	-330	-0-	3401	1	1342	2	Y	264	212	0		152
						290	9								
11	5190 X	4874	-0-	-316	-0-	1839	1	2583	2	Y	411	299	0	27 1	237
						452	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	7530 X	7230	-0-	-300	-0-	3306	1	3073	2	Y	774	764	0	257
07	7719 X	7109	-0-	-610	-0-	851	9	3037	2	Y	651	658	0	250
08	7378 X	7054	-0-	-324	-0-	3356	1	5074	2	Y	699	558	0	391
09	7230 X	6225	-0-	-1005	-0-	716	9	3658	2	Y	465	207	0	250
10	7471 X	7103	-0-	-368	-0-	1211	1	1773	2	Y	757	571	0	436
11	7230 X	6842	-0-	-388	-0-	769	9	3480	2	Y	803	699	0	463
						2055	1							
						512	9							
						4497	1							
						833	9							
						2479	1							
						883	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
06	4170 X	4108	-0-	-62	-0-	1917	1	1784	2	Y	370	363	0	123
07	4309 X	4124	-0-	-185	-0-	407	9	1799	2	Y	306	311	0	118
08	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	1988	1	3021	2	Y	319	258	0	179
09	4110 X	3796	-0-	-314	-0-	337	9	2270	2	Y	227	102	0	122
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	721	1	1128	2	Y	372	280	0	214
11	4110 X	3935	-0-	-175	-0-	351	9	2063	2	Y	365	331	0	210
						1276	1							
						250	9							
						2861	1							
						409	9							
						1470	1							
						402	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	686	-0-	686	686	392	1	156	2	Y	125	53	0	72
11	T. A.	290	-0-	290	976	138	9	143	2	Y	42	77	0	24
						101	1							
						46	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181														
06	60 X	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	83	1	151	2	Y	15	7	0	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	-0-	8	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997																	
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:		22H		RRCID -> 272347				COMPL. DATE 08/10/2015				TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162							
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
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-	

BRISCOE G GU10 STATE				WELL #:		10H		RRCID -> 272417				COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928							
06	8550	X	5520	-0-	-3030	-0-	326	1	4730	2	Y	422	408	0	24	1	37						
							464	9															
07	8835	X	5339	-0-	-3496	-0-	288	1	4123	2	Y	844	771	0	40	1	70						
							928	9															
08	8835	X	3956	-0-	-4879	-0-	210	1	3351	2	Y	359	340	0	59	1	30						
							395	9															
09	5850	X	3386	-0-	-2464	-0-	178	1	2876	2	Y	302	269	0	40	1	23						
							332	9															
10	6045	X	4621	-0-	-1424	-0-	233	1	3815	2	Y	521	475	0	12	1	57						
							573	9															
11	5520	X	27	-0-	-5493	-0-	27	2			Y	-0-	37	0	20	1	-0-						

WATSON GU5				WELL #:		5H		RRCID -> 272465				COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232							
06	9240	X	8484	-0-	-756	-0-	545	1	7937	2	Y	2	3	0			-0-						
							2	9															
07	9548	X	8670	-0-	-878	-0-	563	1	8104	2	Y	3	3	0			-0-						
							3	9															
08	9548	X	8460	-0-	-1088	-0-	500	1	7956	2	Y	4	4	0			-0-						
							4	9															
09	8670	X	8256	-0-	-414	-0-	480	1	7770	2	Y	5	5	0			-0-						
							6	9															
10	8959	X	8630	-0-	-329	-0-	501	1	8122	2	Y	6	5	0			1						
							7	9															
11	8490	X	8278	-0-	-212	-0-	477	1	7794	2	Y	6	6	0			1						
							7	9															

GALVAN RANCH				WELL #:		A369H		RRCID -> 272468				COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666							
06	52560	X	48843	-0-	-3717	-0-	3127	1	45682	2	Y	31	29	0	2	1	3						
							34	9															
07	53134	X	47821	-0-	-5313	-0-	3114	1	44675	2	Y	29	27	0	3	1	2						
							32	9															
08	53134	X	48777	-0-	-4357	-0-	2887	1	45839	2	Y	46	42	0	2	1	4						
							51	9															
09	50340	X	46907	-0-	-3433	-0-	2727	1	44118	2	Y	56	50	0	6	1	4						
							62	9															
10	51057	X	47962	-0-	-3095	-0-	2776	1	45123	2	Y	57	53	0	2	1	6						
							63	9															
11	48930	X	46121	-0-	-2809	-0-	2660	1	43400	2	Y	55	51	0	2	1	8						
							61	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	2179	1	31869	2	Y	207	189	0	18
07	31327 X	31327	-0-	-0-	-0-	2038	1	29234	2	Y	50	46	0	4
08	27963 X	27963	-0-	-0-	-0-	1656	1	26306	2	Y	1	2	0	-0-
09	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1372	1	22215	2	Y	-0-			-0-
10	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	1418	1	23006	2	Y	-0-			-0-
*11	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	1292	1	21087	2	Y	1	1	0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
06	13170 X	6692	-0-	-6478	-0-	429	1	6244	2	Y	17	16	0	2
07	13547 X	9934	-0-	-3613	-0-	647	1	9266	2	Y	19	17	0	2
08	13547 X	12751	-0-	-796	-0-	753	1	11963	2	Y	32	30	0	3
09	13110 X	4945	-0-	-8165	-0-	290	1	4653	2	Y	2	2	0	-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	5
GALVAN RANCH														
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989														
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	281	1	4104	2	Y	-0-			-0-
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	331	1	4724	2	Y	-0-			-0-
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	317	1	5026	2	Y	1	1	0	-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050														
06	16230 X	15493	-0-	-737	-0-	991	1	14502	2	Y	-0-			-0-
07	16957 X	15520	-0-	-1437	-0-	1010	1	14510	2	Y	-0-			-0-
08	16957 X	15327	-0-	-1630	-0-	907	1	14420	2	Y	-0-			-0-
09	16410 X	14701	-0-	-1709	-0-	849	1	13768	2	Y	76	67	0	6
10	16275 X	14966	-0-	-1309	-0-	861	1	13989	2	Y	105	96	0	12
11	15510 X	11666	-0-	-3844	-0-	670	1	10920	2	Y	69	67	0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
06	25170 X	6980	-0-	-18190	-0-	448 1	6518 2	Y	13	14 0	2 1	1		
07	26009 X	19565	-0-	-6444	-0-	1273 1	18269 2	Y	21	19 0	1 1	2		
08	26009 X	23969	-0-	-2040	-0-	1420 1	22549 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-		
09	23160 X	19790	-0-	-3370	-0-	1151 1	18639 2	Y	-0-			-0-		
10	21917 X	17374	-0-	-4543	-0-	1008 1	16358 2	Y	7	6 0		1		
11	23220 X	17430	-0-	-5790	-0-	1005 1	16394 2	Y	28	25 0		4		
GALVAN RANCH														
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
06	19290 X	17067	-0-	-2223	-0-	1081 1	15817 2	Y	154	151 0	12 1	14		
07	19933 X	18415	-0-	-1518	-0-	1189 1	17057 2	Y	154	141 0	14 1	13		
08	19468 X	17821	-0-	-1647	-0-	1046 1	16615 2	Y	145	135 0	11 1	12		
09	18810 X	16483	-0-	-2327	-0-	951 1	15382 2	Y	136	121 0	17 1	10		
10	19437 X	17102	-0-	-2335	-0-	981 1	15953 2	Y	153	141 0	5 1	17		
11	17880 X	15498	-0-	-2382	-0-	887 1	14453 2	Y	144	135 0	6 1	20		
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1516 1	1411 2	Y	235	224 0		78		
07	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	1537 1	1390 2	Y	185	192 0		71		
08	3286 X	3130	-0-	-156	-0-	569 1	2388 2	Y	157	140 0		88		
09	3180 X	2661	-0-	-519	-0-	927 1	1650 2	Y	76	34 0	89 1	41		
10	3286 X	2712	-0-	-574	-0-	1915 1	756 2	Y	37	57 0		21		
11	3180 X	2913	-0-	-267	-0-	1153 1	1616 2	Y	131	73 0	4 1	75		
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
06	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	1257 1	18351 2	Y	84	86 0	9 1	7		
07	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	1217 1	17473 2	Y	29	26 0	8 1	2		
08	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	1067 1	16949 2	Y	6	6 0	2 1	-0-		
09	19740 X	16625	-0-	-3115	-0-	963 1	15642 2	Y	18	16 0	1 1	1		
10	20398 X	16858	-0-	-3540	-0-	973 1	15841 2	Y	40	36 0	1 1	4		
11	19740 X	16169	-0-	-3571	-0-	932 1	15235 2	Y	2	4 0	2 1	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304														
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
06	23730 X	21434	-0-	-2296	-0-	1370 1	20012 2	Y	47	46 0	4 1			4
07	26133 X	21049	-0-	-5084	-0-	1366 1	19638 2	Y	41	38 0	4 1			3
08	26133 X	20619	-0-	-5514	-0-	1218 1	19359 2	Y	38	35 0	3 1			3
09	25290 X	19796	-0-	-5494	-0-	1149 1	18606 2	Y	37	33 0	4 1			3
10	23684 X	20219	-0-	-3465	-0-	1169 1	19004 2	Y	42	39 0	1 1			5
11	21480 X	19581	-0-	-1899	-0-	1124 1	18405 2	Y	47	43 0	2 1			7
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
06	34191 X	34191	-0-	-0-	-0-	2188 1	31961 2	Y	38	36 0	2 1			3
07	33188 X	33188	-0-	-0-	-0-	2157 1	30966 2	Y	59	53 0	4 1			5
08	30855 X	30855	-0-	-0-	-0-	1824 1	28970 2	Y	55	51 0	4 1			5
09	34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	1648 1	26708 2	Y	47	42 0	6 1			4
10	35402 X	27611	-0-	-7791	-0-	1597 1	25959 2	Y	50	46 0	2 1			6
11	34260 X	25938	-0-	-8322	-0-	1493 1	24389 2	Y	51	48 0	2 1			7
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
06	8790 X	7538	-0-	-1252	-0-	482 1	7046 2	Y	9	8 0	1 1			1
07	9083 X	7883	-0-	-1200	-0-	513 1	7364 2	Y	5	5 0	1 1			-0-
08	9083 X	7445	-0-	-1638	-0-	440 1	7003 2	Y	2	2 0				-0-
09	7770 X	7062	-0-	-708	-0-	412 1	6648 2	Y	2	2 0				-0-
10	7905 X	7191	-0-	-714	-0-	416 1	6775 2	Y	-0-					-0-
11	7650 X	6417	-0-	-1233	-0-	370 1	6043 2	Y	4	3 0				1
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
06	T. A.	18917	-0-	18917	20584	1197 1	17523 2	Y	179	163 0				16
07	33432 X	12848	-0-	-20584	-0-	830 1	11904 2	Y	104	95 0	16 1			9
08	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	612 1	9708 2	Y	61	58 0	7 1			5
09	18930 X	13222	-0-	-5708	-0-	766 1	12375 2	Y	74	65 0	8 1			6
10	19561 X	12254	-0-	-7307	-0-	706 1	11475 2	Y	66	62 0	3 1			7
11	18930 X	11195	-0-	-7735	-0-	639 1	10477 2	Y	72	66 0	3 1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																																		
GALVAN RANCH															WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957																			
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															
06	28560 X	25299	-0-		-3261	-0-	1617	1	23634	2	Y	44		43	0	3	1	4																
07	29512 X	26366	-0-		-3146	-0-	1714	1	24602	2	Y	45		41	0	4	1	4																
08	29512 X	26027	-0-		-3485	-0-	1539	1	24444	2	Y	40		38	0	3	1	3																
09	28050 X	25017	-0-		-3033	-0-	1451	1	23521	2	Y	41		36	0	5	1	3																
10	28086 X	25367	-0-		-2719	-0-	1466	1	23849	2	Y	47		43	0	2	1	5																
11	25620 X	24550	-0-		-1070	-0-	1412	1	23081	2	Y	52		48	0	2	1	7																
GALVAN RANCH															WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854																			
06	T. A.	12975	-0-		12975	13022	821	1	12005	2	Y	135		123	0			12																
07	3100 N	24332	-0-		21232	34254	1570	1	22527	2	Y	214		195	0	13	1	18																
08	3100 N	24572	-0-		21472	55726	1457	1	23115	2	Y	-0-		3	0	15	1	-0-																
09	78637 X	22911	-0-		-55726	-0-	1330	1	21578	2	Y	3		3	0	2	1	-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																
GALVAN RANCH															WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351																			
06	22980 X	20797	-0-		-2183	-0-	1332	1	19451	2	Y	13		13	0	1	1	1																
07	24087 X	21021	-0-		-3066	-0-	1366	1	19642	2	Y	12		11	0	1	1	1																
08	24087 X	20542	-0-		-3545	-0-	1216	1	19315	2	Y	10		9	0	1	1	1																
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																
GALVAN STATE															WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900																			
06	14070 X	13495	-0-		-575	-0-	848	1	12396	2	Y	228		220	0	13	1	20																
07	14663 X	14164	-0-		-499	-0-	907	1	13007	2	Y	227		207	0	21	1	19																
08	14663 X	13601	-0-		-1062	-0-	792	1	12578	2	Y	210		195	0	16	1	18																
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																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN STATE																	
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176																	
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
06	10440 X	8266	-0-	-2174	-0-	523	1	7626	2	Y	106	104	0	8	1	9	
07	9083 X	8416	-0-	-667	-0-	117	9	7763	2	Y	101	92	0	10	1	8	
08	9083 X	8510	-0-	-573	-0-	542	1	7900	2	Y	104	96	0	7	1	9	
09	8280 X	7964	-0-	-316	-0-	496	1	7389	2	Y	108	97	0	12	1	8	
10	8556 X	8300	-0-	-256	-0-	114	9	7699	2	Y	117	108	0	4	1	13	
11	8280 X	7802	-0-	-478	-0-	456	1	7236	2	Y	114	107	0	4	1	16	
						119	9										
						472	1										
						129	9										
						441	1										
						125	9										
GALVAN STATE																	
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929																	
06	8130 X	7349	-0-	-781	-0-	461	1	6755	2	Y	121	118	0	8	1	11	
07	8091 X	7489	-0-	-602	-0-	133	9	6878	2	Y	120	110	0	11	1	10	
08	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	479	1	6588	2	Y	111	104	0	8	1	9	
09	7350 X	6808	-0-	-542	-0-	132	9	6305	2	Y	102	90	0	13	1	8	
10	7595 X	7239	-0-	-356	-0-	414	1	6699	2	Y	117	108	0	4	1	13	
11	7350 X	6895	-0-	-455	-0-	122	9	6374	2	Y	120	112	0	4	1	17	
						391	1										
						112	9										
						411	1										
						129	9										
						389	1										
						132	9										
BRISCOE GU2 STATE AR																	
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684																	
06	15630 X	11832	-0-	-3798	-0-	752	1	10983	2	Y	88	88	0	9	1	8	
07	16151 X	8012	-0-	-8139	-0-	97	9	7440	2	Y	49	45	0	8	1	4	
08	16151 X	7583	-0-	-8568	-0-	518	1	7073	2	Y	59	55	0	3	1	5	
09	12960 X	7280	-0-	-5680	-0-	54	9	6774	2	Y	79	70	0	8	1	6	
10	12586 X	7389	-0-	-5197	-0-	445	1	6891	2	Y	65	61	0	3	1	7	
11	11850 X	5977	-0-	-5873	-0-	65	9	5567	2	Y	64	60	0	2	1	9	
						419	1										
						87	9										
						426	1										
						72	9										
						340	1										
						70	9										
BRISCOE GU2 STATE AR																	
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260																	
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	193	1	2794	2	Y	52	47	0			5	
07	T. A.	23699	-0-	23699	23699	57	9	21957	2	Y	190	174	0	5	1	16	
08	T. A.	18041	-0-	18041	41740	1533	1	16846	2	Y	121	114	0	13	1	10	
09	T. A.	16647	-0-	16647	58387	209	9	15509	2	Y	161	143	0	16	1	12	
10	T. A.	16992	-0-	16992	75379	1062	1	15853	2	Y	148	138	0	6	1	16	
*11	90968 X	15589	-0-	-75379	-0-	133	9	14568	2	Y	117	111	0	6	1	16	
						961	1										
						177	9										
						976	1										
						163	9										
						892	1										
						129	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
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
06	T. A.	17702	-0-	17702	20202	1122 1	16389 2	Y	174	161 0	2 1	15		
07	32756 X	12554	-0-	-20202	-0-	191 9	813 1	11662 2	Y	72	65 0	16 1	6	
08	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	79 9	91 1	1508 2	Y	10	10 0	5 1	1	
09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-	11 9			Y	-0-	1 1	-0-		
10	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-				Y	-0-		-0-		
11	17730 X	5683	-0-	-12047	-0-	324 1	5304 2	Y	50	43 0		7		
						55 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
06	10110 X	9285	-0-	-825	-0-	584 1	8558 2	Y	130	127 0	9 1	11		
07	10447 X	9105	-0-	-1342	-0-	143 9	582 1	8379 2	Y	131	119 0	12 1	11	
08	10447 X	8579	-0-	-1868	-0-	144 9	500 1	7952 2	Y	115	107 0	9 1	10	
09	9570 X	7902	-0-	-1668	-0-	127 9	454 1	7327 2	Y	110	99 0	13 1	8	
10	9889 X	9433	-0-	-456	-0-	121 9	537 1	8749 2	Y	134	123 0	4 1	15	
11	9300 X	8866	-0-	-434	-0-	147 9	503 1	8214 2	Y	135	126 0	5 1	19	
						149 9								
BRISCOE R														
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
06	5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	305 1	4473 2	Y	115	116 0	12 1	10		
07	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	127 9	344 1	4903 2	Y	131	119 0	11 1	11	
08	9114 X	6589	-0-	-2525	-0-	144 9	382 1	6065 2	Y	129	120 0	9 1	11	
09	8820 X	7191	-0-	-1629	-0-	142 9	411 1	6630 2	Y	136	122 0	15 1	10	
10	9114 X	7747	-0-	-1367	-0-	150 9	438 1	7119 2	Y	173	159 0	5 1	19	
*11	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	190 9	407 1	6640 2	Y	188	174 0	7 1	26	
						207 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760														
06	6390 X	3432	-0-	-2958	-0-	215 1	3165 2	Y	47	46 0	4 1	4		
07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	52 9	462 1	6632 2	Y	99	90 0	5 1	8	
08	6882 X	6305	-0-	-577	-0-	109 9	367 1	5831 2	Y	97	90 0	7 1	8	
09	6660 X	5927	-0-	-733	-0-	107 9	337 1	5492 2	Y	89	79 0	11 1	7	
10	7223 X	5925	-0-	-1298	-0-	98 9	337 1	5474 2	Y	104	96 0	4 1	11	
11	6990 X	5916	-0-	-1074	-0-	114 9	335 1	5458 2	Y	112	103 0	4 1	16	
						123 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
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
06	6030 X	3081	-0-	-2949	-0-	193	1	2823	2	Y	59	62	0	8 1
07	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	65	9	5983	2	Y	123	112	0	6 1
08	6386 X	5919	-0-	-467	-0-	135	9	5454	2	Y	110	102	0	9 1
09	6180 X	5591	-0-	-589	-0-	344	1	5155	2	Y	107	95	0	13 1
10	6572 X	5769	-0-	-803	-0-	121	9	5308	2	Y	120	111	0	4 1
11	6360 X	5277	-0-	-1083	-0-	318	1	4847	2	Y	121	112	0	5 1
						118	9							
						132	9							
						297	1							
						133	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	465	1	6820	2	Y	109	99	0	10
07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	120	9	5993	2	Y	124	114	0	10 1
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	417	1	5228	2	Y	95	88	0	9 1
09	7410 X	4956	-0-	-2454	-0-	136	9	4580	2	Y	83	74	0	11 1
10	7657 X	5860	-0-	-1797	-0-	329	1	5445	2	Y	72	67	0	3 1
11	7410 X	5231	-0-	-2179	-0-	105	9	4808	2	Y	119	107	0	3 1
						285	1							
						91	9							
						336	1							
						79	9							
						292	1							
						131	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	8680 X	5	-0-	-8675	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-			-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-			-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
*11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
06	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	891	1	13031	2	Y	241	225	0	6 1
07	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	265	9	10928	2	Y	187	171	0	22 1
08	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	762	1	10727	2	Y	157	146	0	13 1
09	14220 X	11830	-0-	-2390	-0-	206	9	10938	2	Y	197	175	0	20 1
10	14694 X	12814	-0-	-1880	-0-	677	1	11845	2	Y	217	200	0	8 1
11	14220 X	12350	-0-	-1870	-0-	173	9	11412	2	Y	217	202	0	8 1
						675	1							
						217	9							
						730	1							
						239	9							
						699	1							
						239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	7680 X	6826	-0-	-854	-0-	429	1	6290	2	Y	97	95	0	9
07	7936 X	6976	-0-	-960	-0-	107	9	6421	2	Y	99	91	0	8
08	7936 X	6851	-0-	-1085	-0-	446	1	6351	2	Y	91	84	0	8
09	7380 X	6573	-0-	-807	-0-	109	9	6102	2	Y	85	77	0	6
10	7626 X	6761	-0-	-865	-0-	400	1	6270	2	Y	94	87	0	10
11	6840 X	6359	-0-	-481	-0-	100	9	5890	2	Y	99	91	0	14
						377	1							
						94	9							
						388	1							
						103	9							
						360	1							
						109	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888														
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	438	1	6431	2	Y	88	85	0	8
07	7533 X	7172	-0-	-361	-0-	97	9	6612	2	Y	89	82	0	7
08	7533 X	6984	-0-	-549	-0-	462	1	6488	2	Y	79	73	0	7
09	7290 X	6169	-0-	-1121	-0-	98	9	5745	2	Y	62	56	0	5
10	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	409	1	6179	2	Y	75	69	0	8
11	6990 X	6508	-0-	-482	-0-	87	9	6038	2	Y	91	83	0	13
						356	1							
						68	9							
						378	1							
						83	9							
						370	1							
						100	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080														
06	6690 X	5491	-0-	-1199	-0-	349	1	5066	2	Y	69	68	0	6
07	6913 X	5836	-0-	-1077	-0-	76	9	5381	2	Y	73	67	0	6
08	6913 X	5699	-0-	-1214	-0-	375	1	5289	2	Y	69	64	0	6
09	5790 X	5452	-0-	-338	-0-	80	9	5086	2	Y	45	40	0	3
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	334	1	5678	2	Y	75	68	0	8
11	5670 X	5424	-0-	-246	-0-	76	9	5015	2	Y	90	82	0	13
						316	1							
						50	9							
						349	1							
						83	9							
						310	1							
						99	9							
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
06	19380 X	18707	-0-	-673	-0-	1174	1	17166	2	Y	334	315	0	29
07	20274 X	17369	-0-	-2905	-0-	367	9	15941	2	Y	291	265	0	24
08	20274 X	11942	-0-	-8332	-0-	1108	1	11034	2	Y	193	181	0	16
09	18750 X	10990	-0-	-7760	-0-	320	9	10168	2	Y	175	156	0	13
10	19375 X	13516	-0-	-5859	-0-	696	1	12478	2	Y	248	227	0	27
11	18750 X	13060	-0-	-5690	-0-	212	9	12033	2	Y	262	242	0	37
						629	1							
						193	9							
						765	1							
						273	9							
						739	1							
						288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	22890 X	20479	-0-	-2411	-0-	1293	1	18881	2	Y	277	268	0	24
07	25451 X	20582	-0-	-4869	-0-	305	9	18966	2	Y	267	244	0	22
08	25451 X	14453	-0-	-10998	-0-	1322	1	13431	2	Y	162	151	0	14
09	21690 X	14247	-0-	-7443	-0-	294	9	13242	2	Y	171	153	0	13
10	22413 X	18098	-0-	-4315	-0-	844	1	16823	2	Y	216	198	0	24
11	20520 X	17411	-0-	-3109	-0-	178	9	16175	2	Y	223	208	0	31
						817	1							
						188	9							
						1037	1							
						238	9							
						991	1							
						245	9							
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
06	5700 X	4435	-0-	-1265	-0-	281	1	4092	2	Y	56	54	0	5
07	5890 X	4352	-0-	-1538	-0-	62	9	4010	2	Y	57	52	0	5
08	5890 X	4224	-0-	-1666	-0-	279	1	3921	2	Y	50	47	0	4
09	4860 X	3782	-0-	-1078	-0-	63	9	3513	2	Y	50	44	0	4
10	4588 X	4426	-0-	-162	-0-	248	1	4101	2	Y	65	60	0	7
11	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	55	9	3895	2	Y	66	62	0	9
						214	1							
						253	1							
						72	9							
						238	1							
						73	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
06	7110 X	6577	-0-	-533	-0-	417	1	6084	2	Y	69	67	0	6
07	7254 X	6754	-0-	-500	-0-	76	9	6224	2	Y	87	80	0	7
08	7254 X	6675	-0-	-579	-0-	434	1	6216	2	Y	61	57	0	5
09	6840 X	6405	-0-	-435	-0-	96	9	5970	2	Y	61	54	0	5
10	6944 X	4984	-0-	-1960	-0-	392	1	4642	2	Y	53	50	0	6
11	6600 X	6062	-0-	-538	-0-	67	9	5619	2	Y	88	80	0	12
						368	1							
						67	9							
						284	1							
						58	9							
						346	1							
						97	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
06	10680 X	10212	-0-	-468	-0-	646	1	9465	2	Y	92	89	0	8
07	10726 X	10363	-0-	-363	-0-	101	9	9592	2	Y	89	82	0	7
08	10726 X	10286	-0-	-440	-0-	673	1	9584	2	Y	88	82	0	7
09	10230 X	9781	-0-	-449	-0-	98	9	9127	2	Y	83	74	0	6
10	10571 X	8229	-0-	-2342	-0-	605	1	7676	2	Y	74	69	0	8
11	10230 X	10128	-0-	-102	-0-	97	9	9424	2	Y	115	104	0	16
						563	1							
						91	9							
						472	1							
						81	9							
						577	1							
						127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954															
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
06	6360 X	6221	-0-	-139	-0-	383	1	5607	2	Y	210	199	0	8	1
07	6572 X	6316	-0-	-256	-0-	231	9	5730	2	Y	171	156	0	19	1
08	6572 X	6187	-0-	-385	-0-	398	1	5704	2	Y	113	105	0	12	1
09	6330 X	5541	-0-	-789	-0-	188	9	5126	2	Y	88	79	0	12	1
10	6448 X	6405	-0-	-43	-0-	359	1	5909	2	Y	122	112	0	4	1
11	6240 X	6034	-0-	-206	-0-	124	9	5547	2	Y	135	124	0	5	1
						318	1								
						97	9								
						362	1								
						134	9								
						338	1								
						149	9								
BRISCOE J GU2 STATE															
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819															
06	30480 X	26684	-0-	-3796	-0-	1694	1	24761	2	Y	208	202	0	12	1
07	31496 X	26990	-0-	-4506	-0-	229	9	25007	2	Y	219	200	0	19	1
08	31496 X	25168	-0-	-6328	-0-	1742	1	23455	2	Y	214	199	0	15	1
09	28290 X	24744	-0-	-3546	-0-	241	9	23090	2	Y	208	185	0	25	1
10	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	1478	1	25883	2	Y	215	199	0	8	1
*11	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	235	9	25062	2	Y	218	203	0	8	1
						1425	1								
						229	9								
						1593	1								
						237	9								
						1536	1								
						240	9								
BRISCOE R															
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752															
06	3090 X	2500	-0-	-590	-0-	156	1	2282	2	Y	56	56	0	5	1
07	3193 X	2390	-0-	-803	-0-	62	9	2172	2	Y	61	56	0	5	1
08	3193 X	1834	-0-	-1359	-0-	151	1	1691	2	Y	33	31	0	4	1
09	3030 X	2821	-0-	-209	-0-	67	9	2558	2	Y	93	83	0	6	1
10	3131 X	2170	-0-	-961	-0-	107	1	1989	2	Y	54	51	0	4	1
*11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	36	9	3213	2	Y	113	101	0	2	1
						161	1								
						102	9								
						122	1								
						59	9								
						195	1								
						124	9								
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266															
06	8760 X	7814	-0-	-946	-0-	495	1	7225	2	Y	85	84	0	7	1
07	9052 X	7973	-0-	-1079	-0-	94	9	7345	2	Y	105	96	0	8	1
08	9052 X	7714	-0-	-1338	-0-	512	1	7145	2	Y	106	99	0	7	1
09	7920 X	7293	-0-	-627	-0-	116	9	6764	2	Y	101	89	0	13	1
10	8091 X	7981	-0-	-110	-0-	452	1	7395	2	Y	120	111	0	4	1
*11	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	117	9	7271	2	Y	135	124	0	5	1
						418	1								
						111	9								
						454	1								
						132	9								
						444	1								
						149	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
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
06	T. A.	15747	-0-	15747	72234	991 1	14441 2	Y	286	284 0	25 1	25		
07	87467 X	15233	-0-	-72234	-0-	315 9	978 1	14035 2	Y	200	183 0	26 1	16	
08	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	220 9	781 1	12388 2	Y	246	227 0	14 1	21	
09	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	271 9	669 1	10854 2	Y	77	69 0	23 1	6	
10	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	85 9	704 1	11443 2	Y	218	197 0	3 1	24	
*11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	240 9	650 1	10579 2	Y	250	231 0	8 1	35	
						275 9								
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415														
06	6840 X	5075	-0-	-1765	-0-	319 1	4677 2	Y	72	72 0	6 1	6		
07	6603 X	5272	-0-	-1331	-0-	79 9	335 1	4841 2	Y	87	79 0	7 1	7	
08	6603 X	5220	-0-	-1383	-0-	96 9	302 1	4812 2	Y	96	89 0	6 1	8	
09	5520 X	4397	-0-	-1123	-0-	106 9	251 1	4069 2	Y	70	62 0	11 1	5	
10	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	77 9	330 1	5340 2	Y	116	105 0	3 1	13	
*11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	128 9	292 1	4741 2	Y	110	103 0	4 1	16	
						121 9								
GALVAN RANCH LP GU2 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623														
06	14550 X	13215	-0-	-1335	-0-	834 1	12188 2	Y	175	173 0	14 1	15		
07	15252 X	1127	-0-	-14125	-0-	193 9	72 1	1054 2	Y	1	1 0	15 1	-0-	
08	20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	1 9	1216 1	19320 2	Y	227	208 0		19	
09	13770 X	13342	-0-	-428	-0-	250 9	766 1	12371 2	Y	186	166 0	25 1	14	
10	13919 X	13357	-0-	-562	-0-	205 9	763 1	12386 2	Y	189	175 0	7 1	21	
11	16950 X	12817	-0-	-4133	-0-	726 1	208 9	11857 2	Y	213	197 0	7 1	30	
						234 9								
BRISCOE R GU3														
WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776														
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	393 1	5768 2	Y	81	80 0	6 1	7		
07	7409 X	6129	-0-	-1280	-0-	89 9	394 1	5645 2	Y	82	74 0	8 1	7	
08	7409 X	5651	-0-	-1758	-0-	90 9	330 1	5240 2	Y	74	69 0	6 1	6	
09	7170 X	4923	-0-	-2247	-0-	81 9	284 1	4563 2	Y	69	61 0	9 1	5	
10	6479 X	6190	-0-	-289	-0-	76 9	353 1	5743 2	Y	85	78 0	3 1	9	
11	6270 X	5756	-0-	-514	-0-	94 9	325 1	5336 2	Y	86	80 0	3 1	12	
						95 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J GU2 STATE															
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	33150 X	30021	-0-	-3129	-0-	1908	1	27923	2	Y	173	170	0	13	15
07	34255 X	29913	-0-	-4342	-0-	1909	1	27780	2	Y	177	161	0	16	15
08	34255 X	29009	-0-	-5246	-0-	1938	1	27112	2	Y	174	162	0	12	15
09	31140 X	28149	-0-	-2991	-0-	1959	1	26329	2	Y	176	157	0	21	13
10	31744 X	29071	-0-	-2673	-0-	1706	1	27191	2	Y	189	174	0	7	21
11	30060 X	27979	-0-	-2081	-0-	1919	1	26165	2	Y	192	179	0	7	27
						1626	1								
						1949	1								
						1672	1								
						2089	1								
						1603	1								
						2119	1								
BRISCOE J GU2 STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818															
06	24570 X	22625	-0-	-1945	-0-	1438	1	21015	2	Y	156	152	0	10	14
07	29636 X	22759	-0-	-6877	-0-	1729	1	21114	2	Y	157	144	0	14	13
08	29636 X	20543	-0-	-9093	-0-	1472	1	19176	2	Y	145	135	0	11	12
09	23310 X	16950	-0-	-6360	-0-	1207	1	15829	2	Y	130	115	0	17	10
10	23405 X	22988	-0-	-417	-0-	1609	1	21478	2	Y	172	158	0	5	19
11	22650 X	21299	-0-	-1351	-0-	978	1	19890	2	Y	173	161	0	7	24
						1439	1								
						1321	1								
						1899	1								
						1219	1								
						1909	1								
GALVAN RANCH															
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894															
06	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	1513	1	22096	2	Y	9	9	0	2	1
07	21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	109	1	20341	2	Y	4	4	0	1	-0-
08	25358 X	20503	-0-	-4855	-0-	1418	1	19289	2	Y	-0-				-0-
09	24540 X	18166	-0-	-6374	-0-	49	1	17106	2	Y	4	4	0		-0-
10	25358 X	14019	-0-	-11339	-0-	1214	1	13200	2	Y	5	4	0		1
11	23670 X	20466	-0-	-3204	-0-	1056	1	19275	2	Y	8	8	0		1
						49	1								
						813	1								
						69	1								
						1182	1								
						99	1								
GALVAN RANCH															
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096															
06	22770 X	21569	-0-	-1201	-0-	1382	1	20185	2	Y	2	3	0		-0-
07	23715 X	21806	-0-	-1909	-0-	29	1	20382	2	Y	4	4	0		-0-
08	23715 X	21389	-0-	-2326	-0-	1420	1	20119	2	Y	4	4	0		-0-
09	22950 X	20568	-0-	-2382	-0-	49	1	19367	2	Y	4	4	0		-0-
10	22723 X	21050	-0-	-1673	-0-	1266	1	19822	2	Y	6	5	0		1
11	21600 X	20407	-0-	-1193	-0-	49	1	19221	2	Y	6	6	0		1
						1197	1								
						49	1								
						1221	1								
						79	1								
						1179	1								
						79	1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	B238H	RRCID	-> 274785	COMPL.	DATE 03/10/2015	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9189	-	15855	
M O	ALLOW	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
06	27540	X	26222	-0-	-1318	-0-	1679	1	24523	2	Y	18	16	0			2
07	29109	X	26164	-0-	-2945	-0-	1707	1	24454	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
08	29109	X	25684	-0-	-3425	-0-	1521	1	24163	2	Y	-0-					-0-
09	28170	X	24636	-0-	-3534	-0-	1435	1	23201	2	Y	-0-					-0-
10	28644	X	25566	-0-	-3078	-0-	1480	1	24086	2	Y	-0-					-0-
11	26250	X	24483	-0-	-1767	-0-	1412	1	23062	2	Y	8	7	0			1
GALVAN RANCH					WELL #:	B240H	RRCID	-> 274859	COMPL.	DATE 06/06/2015	TOTAL	DEPTH	8921	PERF.	9416	-	15808
06	27810	X	25408	-0-	-2402	-0-	1626	1	23781	2	Y	1	1	0			-0-
07	28737	X	25783	-0-	-2954	-0-	1681	1	24101	2	Y	1	1	0			-0-
08	28737	X	25168	-0-	-3569	-0-	1489	1	23678	2	Y	1	1	0			-0-
09	26250	X	23795	-0-	-2455	-0-	1386	1	22408	2	Y	1	1	0			-0-
10	26505	X	24605	-0-	-1900	-0-	1424	1	23180	2	Y	1	1	0			-0-
11	25440	X	23966	-0-	-1474	-0-	1384	1	22580	2	Y	2	2	0			-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	B242H	RRCID	-> 274910	COMPL.	DATE 06/03/2015	TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	9319	-	15682
06	25320	X	22724	-0-	-2596	-0-	1455	1	21269	2	Y	-0-					-0-
07	26164	X	23157	-0-	-3007	-0-	1511	1	21646	2	Y	-0-					-0-
08	26164	X	22596	-0-	-3568	-0-	1339	1	21257	2	Y	-0-					-0-
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-
GALVAN STATE GU1					WELL #:	8H	RRCID	-> 275120	COMPL.	DATE 06/20/2015	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	8523	-	14132
06	13590	X	10816	-0-	-2774	-0-	682	1	9939	2	Y	177	170	0	9	1	16
07	12958	X	12216	-0-	-742	-0-	778	1	11190	2	Y	225	206	0	16	1	19
08	12958	X	11024	-0-	-1934	-0-	643	1	10170	2	Y	192	179	0	16	1	16
09	11490	X	10919	-0-	-571	-0-	621	1	10078	2	Y	200	178	0	23	1	15
10	12276	X	11001	-0-	-1275	-0-	622	1	10133	2	Y	224	206	0	8	1	25
11	11880	X	10848	-0-	-1032	-0-	611	1	9977	2	Y	236	219	0	9	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE GU2														
WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
M	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
06	8550 X	7407	-0-	-1143	-0-	465	1	6822	2	Y	109	106	0	7 1 10
07	8835 X	7486	-0-	-1349	-0-	120	9	6888	2	Y	108	99	0	10 1 9
08	8835 X	7229	-0-	-1606	-0-	479	1	6703	2	Y	94	88	0	7 1 8
09	7410 X	6946	-0-	-464	-0-	119	9	6458	2	Y	80	71	0	11 1 6
10	7657 X	7391	-0-	-266	-0-	423	1	6850	2	Y	107	98	0	3 1 12
11	7410 X	6809	-0-	-601	-0-	103	9	6303	2	Y	109	102	0	4 1 15
						400	1							
						88	9							
						423	1							
						118	9							
						386	1							
						120	9							
GALVAN RANCH LP GU1 STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208														
06	15270 X	14159	-0-	-1111	-0-	895	1	13103	2	Y	146	143	0	10 1 13
07	15872 X	14105	-0-	-1767	-0-	161	9	13039	2	Y	142	130	0	13 1 12
08	15872 X	14074	-0-	-1798	-0-	910	1	13092	2	Y	143	133	0	10 1 12
09	14190 X	10103	-0-	-4087	-0-	156	9	9409	2	Y	103	91	0	16 1 8
10	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	825	1	14325	2	Y	284	257	0	4 1 31
11	14190 X	13724	-0-	-466	-0-	157	9	12723	2	Y	202	194	0	11 1 28
						581	1							
						113	9							
						880	1							
						312	9							
						779	1							
						222	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
06	20940 X	19991	-0-	-949	-0-	1282	1	18709	2	Y	-0-			-0-
07	22506 X	18717	-0-	-3789	-0-	1219	1	17498	2	Y	-0-			-0-
08	22506 X	18201	-0-	-4305	-0-	1078	1	17123	2	Y	-0-			-0-
09	21690 X	17355	-0-	-4335	-0-	1012	1	16343	2	Y	-0-			-0-
10	22413 X	18061	-0-	-4352	-0-	1046	1	17015	2	Y	-0-			-0-
11	20010 X	17751	-0-	-2259	-0-	1026	1	16725	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
06	23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	1526	1	22294	2	Y	22	20	0	2
07	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	24	9	22045	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	1537	1	14459	2	Y	-0-			-0-
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	910	1	10700	2	Y	-0-			-0-
10	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	661	1	10461	2	Y	-0-			-0-
*11	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	643	1	11332	2	Y	-0-			-0-
						694	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
06	22890 X	21935	-0-	-955	-0-	1405	1	20530	2	Y	-0-			-0-
07	23653 X	22335	-0-	-1318	-0-	1455	1	20880	2	Y	-0-			-0-
08	23498 X	21894	-0-	-1604	-0-	1297	1	20596	2	Y	1	1	0	-0-
09	22380 X	20963	-0-	-1417	-0-	1	9	19741	2	Y	1	1	0	-0-
10	22785 X	21475	-0-	-1310	-0-	1221	1	20231	2	Y	-0-			-0-
11	21960 X	19900	-0-	-2060	-0-	1	9	18753	2	Y	-0-			-0-
						1244	1							
						1147	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13				//CONT.// 12018 200 WELL #: 135H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275930	CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2016						CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841						
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
06	2190 N	1615	-0-	-575	-0-	67	1	1013	2	Y	486	467	0	27	1	43		
07	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	535	9	162	2	Y	220	202	0	43	1	18		
08	2263 X	262	-0-	-2001	-0-	12	1	141	2	Y	104	98	0	15	1	9		
09	1620 X	362	-0-	-1258	-0-	242	9	252	2	Y	84	76	0	11	1	6		
10	1674 X	730	-0-	-944	-0-	7	1	425	2	Y	255	230	0	3	1	28		
*11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	114	9	1512	2	Y	631	560	0	10	1	89		
						18	1											
						92	9											
						24	1											
						281	9											
						94	1											
						694	9											
BRISCOE G GU13				WELL #:	137H	RRCID -> 275931	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617										
06	5070 X	5042	-0-	-28	-0-	252	1	3697	2	Y	994	980	0	79	1	87		
07	5239 X	3951	-0-	-1288	-0-	1093	9	2823	2	Y	846	772	0	91	1	70		
08	5301 X	1504	-0-	-3797	-0-	197	1	1067	2	Y	337	320	0	59	1	28		
09	5130 X	3096	-0-	-2034	-0-	931	9	2221	2	Y	669	596	0	51	1	50		
10	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	66	1	3560	2	Y	1102	1004	0	27	1	121		
*11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	371	9	3664	2	Y	1060	989	0	43	1	149		
						139	1											
						736	9											
						217	1											
						1212	9											
						223	1											
						1166	9											
BRISCOE G GU13				WELL #:	136H	RRCID -> 275932	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685										
06	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	114	1	1659	2	Y	421	413	0	31	1	37		
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	463	9	2343	2	Y	335	306	0	38	1	28		
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	163	1	2602	2	Y	205	193	0	23	1	17		
09	2250 X	417	-0-	-1833	-0-	369	9	206	2	Y	179	159	0	23	1	14		
10	2883 X	1719	-0-	-1164	-0-	163	1	1097	2	Y	507	458	0	7	1	56		
11	2910 X	2071	-0-	-839	-0-	226	9	1438	2	Y	495	462	0	19	1	70		
						14	1											
						197	9											
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #:	63H	RRCID -> 275940	COMPL. DATE 12/14/2015	TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426										
06	4860 X	4450	-0-	-410	-0-	267	1	3924	2	Y	235	231	0	18	1	21		
07	5301 X	4294	-0-	-1007	-0-	259	9	3800	2	Y	207	190	0	21	1	17		
08	5301 X	3833	-0-	-1468	-0-	266	1	3399	2	Y	200	185	0	15	1	17		
09	5130 X	1186	-0-	-3944	-0-	228	9	1031	2	Y	83	75	0	19	1	6		
10	5239 X	2102	-0-	-3137	-0-	214	1	1831	2	Y	143	130	0	3	1	16		
11	4440 X	1965	-0-	-2475	-0-	220	9	1678	2	Y	166	154	0	5	1	23		
						64	1											
						91	9											
						114	1											
						157	9											
						104	1											
						183	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	5640 X	3612	-0-	-2028	-0-	221 1	3208 2	Y	166	165 0	15 1	15	15	
07	5828 X	5437	-0-	-391	-0-	183 9	4866 2	Y	210	193 0	15 1	17	17	
08	5828 X	4451	-0-	-1377	-0-	340 1	3973 2	Y	205	190 0	15 1	17	17	
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	231 9	5100 2	Y	167	148 0	23 1	13	13	
10	5456 X	5307	-0-	-149	-0-	252 1	4762 2	Y	230	211 0	7 1	25	25	
*11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	226 9	5413 2	Y	273	251 0	9 1	38	38	
						316 1								
						184 9								
						292 1								
						253 9								
						333 1								
						300 9								
BRISCOE G GU11 STATE (SA)														
WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
06	5580 X	4057	-0-	-1523	-0-	245 1	3547 2	Y	241	239 0	20 1	21	21	
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	265 9	5138 2	Y	258	236 0	22 1	21	21	
08	5549 X	4427	-0-	-1122	-0-	360 1	3953 2	Y	203	189 0	18 1	17	17	
09	5370 X	4163	-0-	-1207	-0-	284 9	3757 2	Y	158	141 0	22 1	12	12	
10	5797 X	5568	-0-	-229	-0-	251 1	4937 2	Y	297	270 0	6 1	33	33	
11	5610 X	4821	-0-	-789	-0-	223 9	4250 2	Y	284	266 0	11 1	40	40	
						232 1								
						174 9								
						304 1								
						327 9								
						259 1								
						312 9								
BRISCOE G GU11 STATE (SA)														
WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														
WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	267 1	3924 2	Y	250	241 0	15 1	22	22	
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	275 9	3590 2	Y	226	206 0	23 1	19	19	
08	4402 X	704	-0-	-3698	-0-	251 1	651 2	Y	12	14 0	16 1	1	1	
09	4470 X	1223	-0-	-3247	-0-	249 9	1095 2	Y	56	50 0	3 1	4	4	
10	4619 X	2295	-0-	-2324	-0-	40 1	1967 2	Y	189	170 0	2 1	21	21	
11	4470 X	3887	-0-	-583	-0-	13 9	3383 2	Y	269	245 0	7 1	38	38	
						66 1								
						62 9								
						120 1								
						208 9								
						208 1								
						296 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU9 STATE (SA)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 57H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276426		CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2015				CNTY: DIMMIT 7581 PERF. 7783 - 14594						
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
06	3300 X	2404	-0-	-896	-0-	144 165	1 9	2095	2	Y	150	149	0	13	1	13		
07	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	198 182	1 9	2872	2	Y	165	150	0	14	1	14		
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	249 189	1 9	3943	2	Y	172	160	0	11	1	15		
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	334 193	1 9	5409	2	Y	175	156	0	21	1	13		
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	236 197	1 9	3836	2	Y	179	165	0	7	1	20		
11	4230 X	2547	-0-	-1683	-0-	136 182	1 9	2229	2	Y	165	155	0	7	1	23		
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	47H	RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526						
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	329 300	1 9	4800	2	Y	273	266	0	17	1	24		
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	331 327	1 9	4737	2	Y	297	272	0	25	1	24		
08	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	115 120	1 9	1813	2	Y	109	103	0	21	1	9		
09	5430 X	1492	-0-	-3938	-0-	82 86	1 9	1324	2	Y	78	69	0	12	1	6		
10	5611 X	2676	-0-	-2935	-0-	137 298	1 9	2241	2	Y	271	244	0	3	1	30		
11	5430 X	2040	-0-	-3390	-0-	104 238	1 9	1698	2	Y	216	206	0	10	1	30		
GALVAN RANCH				WELL #:	B252H	RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082						
06	21060 X	16563	-0-	-4497	-0-	1061	1	15502	2	Y	-0-					-0-		
07	21049 X	17011	-0-	-4038	-0-	1107	1	15904	2	Y	-0-					-0-		
08	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	1293	1	20519	2	Y	-0-					-0-		
09	19860 X	19647	-0-	-213	-0-	1142	1	18505	2	Y	-0-					-0-		
10	19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	1144	1	18631	2	Y	-0-					-0-		
11	20850 X	18706	-0-	-2144	-0-	1078	1	17628	2	Y	-0-					-0-		
GALVAN RANCH				WELL #:	B248H	RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264						
06	16710 X	16632	-0-	-78	-0-	1063 2	1 9	15567	2	Y	2	2	0			-0-		
07	19344 X	15637	-0-	-3707	-0-	1018 2	1 9	14617	2	Y	2	2	0			-0-		
08	19344 X	17586	-0-	-1758	-0-	1042 2	1 9	16542	2	Y	2	2	0			-0-		
09	18720 X	15800	-0-	-2920	-0-	919 2	1 9	14879	2	Y	2	2	0			-0-		
10	17887 X	5449	-0-	-12438	-0-	314 1	1 9	5134	2	Y	1	1	0			-0-		
11	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	7830 X	5937	-0-	-1893	-0-	354 1	1	5196 2	Y		352	346 0	28 1			31
07	8091 X	7383	-0-	-708	-0-	387 9	1	6516 2	Y		375	343 0	32 1			31
08	8091 X	6188	-0-	-1903	-0-	454 1	1	5472 2	Y		336	313 0	26 1			28
09	7500 X	5940	-0-	-1560	-0-	413 9	1	5321 2	Y		261	232 0	37 1			20
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	346 1	1	6645 2	Y		444	405 0	10 1			49
11	7170 X	6154	-0-	-1016	-0-	370 9	1	5388 2	Y		394	371 0	17 1			55
						332 1										
						287 9										
						409 1										
						488 9										
						333 1										
						433 9										
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297						
06	3480 X	621	-0-	-2859	-0-	34 1	1	509 2	Y		71	75 0	11 1			6
07	3596 X	2010	-0-	-1586	-0-	78 9	1	1634 2	Y		237	216 0	7 1			20
08	3596 X	980	-0-	-2616	-0-	115 1	1	802 2	Y		117	111 0	16 1			10
09	2310 X	1271	-0-	-1039	-0-	261 9	1	1106 2	Y		89	79 0	13 1			7
10	2015 X	1100	-0-	-915	-0-	49 1	1	916 2	Y		117	108 0	3 1			13
11	1950 X	1256	-0-	-694	-0-	129 9	1	811 2	Y		360	318 0	4 1			51
						67 1										
						98 9										
						55 1										
						129 9										
						49 1										
						396 9										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422						
06	6420 X	12	-0-	-6408	-0-	12 2			Y		-0-	11 0	13 1			-0-
07	11594 X	607	-0-	-10987	-0-	40 1		567 2	Y		-0-					-0-
08	11594 X	3995	-0-	-7599	-0-	229 1		3626 2	Y		127	116 0				11
09	7260 X	5891	-0-	-1369	-0-	140 9		5059 2	Y		472	421 0	26 1			36
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	313 1		4585 2	Y		781	712 0	19 1			86
*11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	519 9		4454 2	Y		727	681 0	30 1			102
						282 1										
						859 9										
						273 1										
						800 9										
GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600						
06	7680 X	2055	-0-	-5625	-0-	130 1	1	1917 2	Y		7	6 0				1
07	16337 X	2120	-0-	-14217	-0-	8 9	1	1974 2	Y		10	9 0	1 1			1
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	135 1	1		Y		-0-	1 1				-0-
09	2070 X	15	-0-	-2055	-0-	11 9			Y		-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	15 2			Y		-0-					-0-
*11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	254 1		4169 2	Y		45	39 0				6
						50 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
M O	ALLOW 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
06	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	1022 63 9	1	14949	2 Y	57	56 0	4 1		5
07	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	1053 72 9	1	15081	2 Y	65	60 0	5 1		5
08	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	992 77 9	1	15739	2 Y	70	64 0	5 1		6
09	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	967 73 9	1	15659	2 Y	66	59 0	8 1		5
10	16585 X	16491	-0-	-94	-0-	952 52 9	1	15487	2 Y	47	44 0	3 1		5
11	16290 X	12443	-0-	-3847	-0-	718 53 9	1	11672	2 Y	48	44 0	2 1		7
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
06	17400 X	15563	-0-	-1837	-0-	991 70 9	1	14502	2 Y	64	62 0	5 1		6
07	17980 X	15578	-0-	-2402	-0-	1010 67 9	1	14501	2 Y	61	56 0	6 1		5
08	17980 X	5722	-0-	-12258	-0-	337 24 9	1	5361	2 Y	22	21 0	4 1		2
09	16980 X	9	-0-	-16971	-0-	9 2	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	2		Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674														
06	16560 X	13969	-0-	-2591	-0-	889 108 9	1	12972	2 Y	98	95 0	7 1		9
07	17577 X	13266	-0-	-4311	-0-	858 109 9	1	12299	2 Y	99	91 0	9 1		8
08	17577 X	13823	-0-	-3754	-0-	816 55 9	1	12952	2 Y	50	47 0	7 1		4
09	13980 X	11557	-0-	-2423	-0-	668 84 9	1	10805	2 Y	76	67 0	7 1		6
10	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	860 139 9	1	13950	2 Y	126	115 0	3 1		14
11	13980 X	13676	-0-	-304	-0-	786 100 9	1	12790	2 Y	91	87 0	5 1		13
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540														
06	13890 X	12649	-0-	-1241	-0-	797 201 9	1	11651	2 Y	183	179 0	13 1		16
07	14353 X	11891	-0-	-2462	-0-	762 177 9	1	10952	2 Y	161	147 0	17 1		13
08	14074 X	12240	-0-	-1834	-0-	714 185 9	1	11341	2 Y	168	156 0	11 1		14
09	13080 X	10615	-0-	-2465	-0-	608 138 9	1	9869	2 Y	125	111 0	19 1		9
10	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	782 213 9	1	12692	2 Y	194	177 0	5 1		21
*11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	733 221 9	1	11959	2 Y	201	186 0	8 1		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH		7577 PERF.		7789 - 14475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		
06	5490 X	4105	-0-	-1385	-0-		234 460 9	1 3411	2	Y		418	405 0	25 1	37		
07	5673 X	3761	-0-	-1912	-0-		218 396 9	1 3147	2	Y		360	329 0	38 1	30		
08	5673 X	1144	-0-	-4529	-0-		64 78 9	1 1002	2	Y		71	70 0	25 1	6		
09	4110 X	1587	-0-	-2523	-0-		82 189 9	1 1316	2	Y		172	153 0	12 1	13		
10	4247 X	3393	-0-	-854	-0-		169 469 9	1 2755	2	Y		426	385 0	7 1	47		
11	4110 X	3253	-0-	-857	-0-		162 417 9	1 2674	2	Y		379	356 0	17 1	53		
GALVAN RANCH		WELL #:		B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH		8867 PERF.		9541 - 15732			
06	29820 X	27632	-0-	-2188	-0-		1769 4 9	1 25859	2	Y		4	5 0		-0-		
07	30814 X	27996	-0-	-2818	-0-		1823 4 9	1 26169	2	Y		4	4 0		-0-		
08	30814 X	27686	-0-	-3128	-0-		1641 4 9	1 26041	2	Y		4	4 0		-0-		
09	28440 X	26621	-0-	-1819	-0-		1549 4 9	1 25068	2	Y		4	4 0		-0-		
10	28923 X	27650	-0-	-1273	-0-		1600 7 9	1 26043	2	Y		6	5 0		1		
*11	27836 X	27836	-0-	-0-	-0-		1606 6 9	1 26224	2	Y		5	5 0		1		
GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #:		15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH		8121 PERF.		8780 - 16042			
06	32100 X	29066	-0-	-3034	-0-		1860 13 9	1 27193	2	Y		12	12 0	1 1	1		
07	33170 X	29552	-0-	-3618	-0-		1925 12 9	1 27615	2	Y		11	10 0	1 1	1		
08	33170 X	28816	-0-	-4354	-0-		1706 13 9	1 27097	2	Y		12	11 0	1 1	1		
09	29670 X	26911	-0-	-2759	-0-		1565 15 9	1 25331	2	Y		14	12 0	2 1	1		
10	30163 X	28371	-0-	-1792	-0-		1641 12 9	1 26718	2	Y		11	10 0	1 1	1		
11	29100 X	27540	-0-	-1560	-0-		1588 14 9	1 25938	2	Y		13	12 0		2		
GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #:		21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH		8096 PERF.		8824 - 16651			
06	16260 X	13883	-0-	-2377	-0-		888 63 9	1 12932	2	Y		57	57 0	5 1	5		
07	15934 X	15534	-0-	-400	-0-		1007 76 9	1 14451	2	Y		69	63 0	5 1	6		
08	16988 X	14331	-0-	-2657	-0-		843 63 9	1 13425	2	Y		57	53 0	5 1	5		
09	16440 X	13607	-0-	-2833	-0-		791 54 9	1 12762	2	Y		49	43 0	7 1	4		
10	16988 X	14149	-0-	-2839	-0-		818 42 9	1 13289	2	Y		38	36 0	2 1	4		
11	15090 X	13810	-0-	-1280	-0-		795 36 9	1 12979	2	Y		33	31 0	1 1	5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH LP GU7 STATE															WELL #: 16H															RRCID -> 276806															COMPL. DATE 06/09/2015															TOTAL DEPTH 8055															PERF. 8821 - 17048														
M	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																																																																						
06	20730	X	19135	-0-	-1595	-0-	1219	1	17802	2	Y	104	104	0	9	1	9																																																																								
07	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	1369	1	19668	2	Y	117	106	0	10	1	10																																																																								
08	20336	X	20245	-0-	-91	-0-	1191	1	18932	2	Y	111	104	0	8	1	9																																																																								
09	19590	X	18719	-0-	-871	-0-	1084	1	17517	2	Y	107	95	0	13	1	8																																																																								
10	21235	X	20780	-0-	-455	-0-	1193	1	19448	2	Y	126	116	0	4	1	14																																																																								
11	20550	X	19918	-0-	-632	-0-	1141	1	18628	2	Y	135	125	0	5	1	19																																																																								
							149	9																																																																																	
GALVAN STATE GU5															WELL #: 12H															RRCID -> 276807															COMPL. DATE 06/04/2015															TOTAL DEPTH 8387															PERF. 8520 - 18413														
06	33480	X	30950	-0-	-2530	-0-	1971	1	28808	2	Y	155	152	0	12	1	14																																																																								
07	33759	X	31400	-0-	-2359	-0-	2034	1	29194	2	Y	156	143	0	14	1	13																																																																								
08	33759	X	30146	-0-	-3613	-0-	1779	1	28206	2	Y	146	136	0	11	1	12																																																																								
09	31050	X	28490	-0-	-2560	-0-	1646	1	26664	2	Y	164	146	0	18	1	12																																																																								
10	32085	X	30663	-0-	-1422	-0-	1768	1	28724	2	Y	155	144	0	6	1	17																																																																								
11	30990	X	29537	-0-	-1453	-0-	1697	1	27675	2	Y	150	140	0	6	1	21																																																																								
							171	9																																																																																	
							165	9																																																																																	
GALVAN STATE GU4															WELL #: 11H															RRCID -> 276808															COMPL. DATE 06/06/2015															TOTAL DEPTH 8306															PERF. 8364 - 16601														
06	23970	X	21702	-0-	-2268	-0-	1381	1	20163	2	Y	144	141	0	11	1	13																																																																								
07	24676	X	20415	-0-	-4261	-0-	1317	1	18908	2	Y	173	159	0	13	1	14																																																																								
08	24676	X	21002	-0-	-3674	-0-	1233	1	19602	2	Y	152	141	0	12	1	13																																																																								
09	22230	X	19581	-0-	-2649	-0-	1128	1	18273	2	Y	164	147	0	18	1	12																																																																								
10	22444	X	20813	-0-	-1631	-0-	1192	1	19444	2	Y	161	148	0	7	1	18																																																																								
11	21720	X	20053	-0-	-1667	-0-	1147	1	18727	2	Y	163	152	0	6	1	23																																																																								
							177	9																																																																																	
							179	9																																																																																	
GALVAN STATE															WELL #: 13H															RRCID -> 276809															COMPL. DATE 06/24/2015															TOTAL DEPTH 7956															PERF. 8459 - 16249														
06	21870	X	21423	-0-	-447	-0-	1359	1	19865	2	Y	181	177	0	13	1	16																																																																								
07	22289	X	21039	-0-	-1250	-0-	1355	1	19469	2	Y	195	178	0	17	1	16																																																																								
08	22289	X	19788	-0-	-2501	-0-	1161	1	18422	2	Y	186	172	0	14	1	16																																																																								
09	21450	X	14019	-0-	-7431	-0-	811	1	13097	2	Y	101	90	0	19	1	8																																																																								
10	22165	X	20430	-0-	-1735	-0-	1170	1	19044	2	Y	196	178	0	4	1	22																																																																								
11	21450	X	20017	-0-	-1433	-0-	1142	1	18630	2	Y	223	206	0	8	1	31																																																																								
							245	9																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH																													
															WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016										TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380				
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										
06	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	662 1	74 9	9651	2	Y		67	65	0	5	1		6											
07	9920 X	9653	-0-	-267	-0-	621 1	91 9	8941	2	Y		83	76	0	6	1		7											
08	11160 X	9786	-0-	-1374	-0-	573 1	86 9	9127	2	Y		78	72	0	6	1		7											
09	10800 X	8606	-0-	-2194	-0-	497 1	73 9	8036	2	Y		66	59	0	9	1		5											
10	11160 X	6244	-0-	-4916	-0-	358 1	61 9	5825	2	Y		55	51	0	3	1		6											
11	10410 X	2949	-0-	-7461	-0-	171 1	30 9	2748	2	Y		27	27	0	2	1		4											
GALVAN RANCH															WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016										TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342				
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	461 1	58 9	6780	2	Y		53	50	0	1	1		5											
07	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	528 1	45 9	7564	2	Y		41	38	0	5	1		3											
08	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	498 1	57 9	7918	2	Y		52	48	0	3	1		4											
09	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	621 1	64 9	10078	2	Y		58	52	0	6	1		4											
10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	731 1	101 9	11883	2	Y		92	84	0	2	1		10											
*11	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	805 1	92 9	13124	2	Y		84	78	0	4	1		12											
GALVAN RANCH															WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018										TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366				
06	5700 X	5127	-0-	-573	-0-	317 1	200 9	4610	2	Y		182	173	0	7	1		16											
07	6107 X	4840	-0-	-1267	-0-	306 1	143 9	4391	2	Y		130	118	0	17	1		11											
08	6107 X	2650	-0-	-3457	-0-	153 1	57 9	2440	2	Y		52	50	0	9	1		4											
09	5700 X	1570	-0-	-4130	-0-	90 1	14 9	1466	2	Y		13	11	0	5	1		1											
10	5301 X	2233	-0-	-3068	-0-	130 1	2 9	2101	2	Y		2	2	0	1	1		-0-											
11	5130 X	1543	-0-	-3587	-0-	89 1		1454	2	Y		-0-						-0-											
GALVAN RANCH															WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016										TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875				
06	12270 X	11367	-0-	-903	-0-	724 1	84 9	10559	2	Y		76	74	0	5	1		7											
07	13485 X	10634	-0-	-2851	-0-	687 1	78 9	9869	2	Y		71	65	0	7	1		6											
08	14570 X	10978	-0-	-3592	-0-	645 1	78 9	10255	2	Y		71	66	0	5	1		6											
09	14100 X	10183	-0-	-3917	-0-	590 1	72 9	9521	2	Y		65	58	0	8	1		5											
10	14570 X	10292	-0-	-4278	-0-	590 1	80 9	9622	2	Y		73	67	0	3	1		8											
11	11370 X	10061	-0-	-1309	-0-	575 1	89 9	9397	2	Y		81	75	0	3	1		11											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	3 0	3 1		-0-
07	2263 X	1562	-0-	-701	-0-	94	1	1365	2	Y	94	86 0		8
08	2263 X	817	-0-	-1446	-0-	103	9	707	2	Y	60	57 0	6 1	5
09	2190 X	11	-0-	-2179	-0-	44	1							
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	66	9			Y	-0-	5 1		-0-
11	1530 X	884	-0-	-646	-0-	11	2	1383	2	Y	193	172 0		21
						85	1							
						212	9	733	2	Y	98	97 0	8 1	14
						43	1							
						108	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945														
06	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	895	1	13100	2	Y	81	79 0	5 1	7
07	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	89	9	12781	2	Y	83	76 0	7 1	7
08	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	889	1	13182	2	Y	81	75 0	6 1	7
09	14100 X	13891	-0-	-209	-0-	91	9							
10	14570 X	14119	-0-	-451	-0-	829	1	13000	2	Y	79	71 0	9 1	6
11	14100 X	12789	-0-	-1311	-0-	89	9							
						804	1	13204	2	Y	93	86 0	3 1	10
						87	9							
						813	1	11951	2	Y	95	88 0	4 1	13
						102	9							
						733	1							
						105	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
06	35460 X	33603	-0-	-1857	-0-	2152	1	31451	2	Y	-0-			-0-
07	36642 X	34150	-0-	-2492	-0-	2226	1	31924	2	Y	-0-			-0-
08	36642 X	33856	-0-	-2786	-0-	2004	1	31852	2	Y	-0-			-0-
09	34470 X	32503	-0-	-1967	-0-	1893	1	30610	2	Y	-0-			-0-
10	35123 X	33201	-0-	-1922	-0-	1924	1	31277	2	Y	-0-			-0-
11	33660 X	32056	-0-	-1604	-0-	1849	1	30207	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
06	33720 X	31406	-0-	-2314	-0-	2013	1	29391	2	Y	2	2 0		-0-
07	34968 X	31958	-0-	-3010	-0-	2	9							
08	34968 X	31478	-0-	-3490	-0-	2082	1	29876	2	Y	-0-			-0-
09	32550 X	30165	-0-	-2385	-0-	1866	1	29612	2	Y	-0-			-0-
10	32984 X	30709	-0-	-2275	-0-	1755	1	28410	2	Y	-0-			-0-
11	31470 X	29600	-0-	-1870	-0-	1779	1	28930	2	Y	-0-			-0-
						1709	1	27891	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	4 0	4 1	-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	242	1	3486	2	Y	218	199 0	1 1	18
08	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	240	9	2621	2	Y	126	118 0	15 1	11
09	3390 X	1586	-0-	-1804	-0-	164	1	1430	2	Y	62	56 0	12 1	5
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	139	9							
11	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	88	1	3519	2	Y	267	241 0	2 1	29
						68	9							
						216	1	2817	2	Y	228	215 0	10 1	32
						294	9							
						174	1							
						251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	453 1	6601 2	Y	102	99 0	7 1	9		
07	8370 X	6007	-0-	-2363	-0-	112 9	5535 2	Y	80	73 0	9 1	7		
08	9269 X	6334	-0-	-2935	-0-	384 1	5886 2	Y	72	67 0	6 1	6		
09	8970 X	5624	-0-	-3346	-0-	88 9	5244 2	Y	51	45 0	8 1	4		
10	9269 X	5961	-0-	-3308	-0-	369 1	5539 2	Y	74	68 0	2 1	8		
11	7170 X	5787	-0-	-1383	-0-	79 9	5369 2	Y	79	73 0	3 1	11		
						324 1								
						56 9								
						341 1								
						81 9								
						331 1								
						87 9								
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	455 1	6653 2	Y	84	82 0	6 1	7		
07	6324 X	5692	-0-	-632	-0-	92 9	5262 2	Y	58	52 0	8 1	5		
08	6975 X	4127	-0-	-2848	-0-	366 1	3844 2	Y	35	33 0	4 1	3		
09	7200 X	4934	-0-	-2266	-0-	64 9	4565 2	Y	77	68 0	6 1	6		
10	7440 X	5607	-0-	-1833	-0-	244 1	5212 2	Y	69	64 0	3 1	8		
11	7200 X	3536	-0-	-3664	-0-	39 9	3288 2	Y	43	42 0	3 1	6		
						284 1								
						85 9								
						319 1								
						76 9								
						201 1								
						47 9								
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														
WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
06	4500 X	3764	-0-	-736	-0-	229 1	3338 2	Y	179	174 0	11 1	16		
07	4650 X	4227	-0-	-423	-0-	197 9	3795 2	Y	153	140 0	16 1	13		
08	4650 X	4339	-0-	-311	-0-	264 1	3924 2	Y	152	141 0	11 1	13		
09	4050 X	3014	-0-	-1036	-0-	168 9	2773 2	Y	65	58 0	15 1	5		
10	4247 X	3663	-0-	-584	-0-	248 1	3312 2	Y	136	123 0	3 1	15		
*11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	167 9	4704 2	Y	240	216 0	5 1	34		
						169 1								
						72 9								
						201 1								
						150 9								
						290 1								
						264 9								
BRISCOE R														
WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
06	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	626 1	9174 2	Y	161	159 0	14 1	14		
07	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	177 9	8111 2	Y	82	75 0	14 1	7		
08	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	564 1	5708 2	Y	183	169 0	6 1	15		
09	9990 X	8260	-0-	-1730	-0-	90 9	7695 2	Y	78	69 0	18 1	6		
10	10323 X	10011	-0-	-312	-0-	360 1	9334 2	Y	93	86 0	3 1	10		
11	9990 X	9655	-0-	-335	-0-	201 9	8997 2	Y	96	89 0	4 1	13		
						479 1								
						86 9								
						575 1								
						102 9								
						552 1								
						106 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-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														
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	0	-0-
07	4681 X	242	-0-	-4439	-0-	18	1	223	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	4681 X	810	-0-	-3871	-0-	40	1	621	2	Y	135	124	0	11
						149	9							
09	1770 X	124	-0-	-1646	-0-	3	1	121	2	Y	-0-	11	1	-0-
10	434 X	288	-0-	-146	-0-	15	1	214	2	Y	54	48	0	6
						59	9							
11	780 X	247	-0-	-533	-0-	15	1	220	2	Y	11	13	0	2
						12	9							
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
06	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	364	1	5307	2	Y	-0-			-0-
07	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	392	1	5611	2	Y	-0-			-0-
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	361	1	5715	2	Y	-0-			-0-
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	349	1	5632	2	Y	35	31	0	3
						39	9							
10	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	390	1	6341	2	Y	111	101	0	12
						122	9							
*11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	335	1	5463	2	Y	97	91	0	14
						107	9							
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
06	9030 X	5876	-0-	-3154	-0-	370	1	5439	2	Y	61	62	0	5
						67	9							
07	10137 X	7451	-0-	-2686	-0-	482	1	6914	2	Y	50	45	0	4
						55	9							
08	10137 X	5682	-0-	-4455	-0-	333	1	5257	2	Y	84	78	0	7
						92	9							
09	6510 X	5971	-0-	-539	-0-	342	1	5541	2	Y	80	71	0	6
						88	9							
10	7471 X	5777	-0-	-1694	-0-	330	1	5355	2	Y	84	78	0	9
						92	9							
*11	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	496	1	8096	2	Y	206	183	0	29
						227	9							
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
06	18690 X	17229	-0-	-1461	-0-	1096	1	16006	2	Y	115	112	0	10
						127	9							
07	19251 X	17354	-0-	-1897	-0-	1123	1	16107	2	Y	113	103	0	9
						124	9							
08	19034 X	17334	-0-	-1700	-0-	1020	1	16187	2	Y	115	106	0	10
						127	9							
09	17730 X	16564	-0-	-1166	-0-	958	1	15470	2	Y	124	111	0	9
						136	9							
10	18073 X	16856	-0-	-1217	-0-	967	1	15739	2	Y	136	125	0	15
						150	9							
11	17250 X	15885	-0-	-1365	-0-	909	1	14833	2	Y	130	122	0	18
						143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: C314H			RRCID -> 277273			COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	15330 X	13743	-0-	-1587	-0-			879 1	12864 2	Y		-0-					-0-	
07	15066 X	14090	-0-	-976	-0-			917 1	13173 2	Y		-0-					-0-	
08	14012 X	13568	-0-	-444	-0-			804 1	12764 2	Y		-0-					-0-	
09	13770 X	12715	-0-	-1055	-0-			741 1	11974 2	Y		-0-					-0-	
10	14229 X	13193	-0-	-1036	-0-			764 1	12429 2	Y		-0-					-0-	
11	13770 X	12578	-0-	-1192	-0-			726 1	11852 2	Y		-0-					-0-	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	52H	RRCID -> 277453			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067						
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		Y		-0-	2 0		3 1		-0-	
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-			171 1	2454 2	Y		162	148 0		1 1		13	
								178 9										
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-			222 1	3538 2	Y		200	185 0		11 1		17	
								220 9										
09	2190 X	1164	-0-	-1026	-0-			63 1	1013 2	Y		80	72 0		19 1		6	
								88 9										
10	2821 X	1145	-0-	-1676	-0-			59 1	958 2	Y		116	106 0		3 1		13	
								128 9										
11	3870 X	2214	-0-	-1656	-0-			115 1	1856 2	Y		221	199 0		4 1		31	
								243 9										
SAN AMBROSIA D (SA8)				WELL #:	6H	RRCID -> 277454			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149						
06	5280 X	4918	-0-	-362	-0-			263 1	3820 2	Y		759	720 0		30 1		67	
								835 9										
07	5208 X	3279	-0-	-1929	-0-			178 1	2553 2	Y		498	455 0		69 1		41	
								548 9										
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y		-0-	6 0		35 1		-0-	
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y		-0-					-0-	
10	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-			502 1	8160 2	Y		587	523 0				64	
								646 9										
*11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-			245 1	3984 2	Y		748	684 0		23 1		105	
								823 9										
GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:	14H	RRCID -> 277455			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496						
06	17040 X	14771	-0-	-2269	-0-			937 1	13705 2	Y		117	115 0		9 1		10	
								129 9										
07	18135 X	15764	-0-	-2371	-0-			1018 1	14608 2	Y		125	114 0		11 1		10	
								138 9										
08	18135 X	14341	-0-	-3794	-0-			843 1	13371 2	Y		115	106 0		9 1		10	
								127 9										
09	15570 X	13442	-0-	-2128	-0-			776 1	12548 2	Y		107	96 0		13 1		8	
								118 9										
10	16089 X	14826	-0-	-1263	-0-			851 1	13843 2	Y		120	111 0		4 1		13	
								132 9										
11	15330 X	14827	-0-	-503	-0-			846 1	13818 2	Y		148	135 0		5 1		21	
								163 9										
GALVAN RANCH				WELL #:	A431H	RRCID -> 277461			COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
M 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
06	5430 X	4954	-0-	-476	-0-	317	1	4595	2	Y	38	37	0	3
07	5611 X	4959	-0-	-652	-0-	42	9	4596	2	Y	39	36	0	3
08	5611 X	4730	-0-	-881	-0-	43	9	4411	2	Y	37	34	0	3
09	4950 X	4309	-0-	-641	-0-	278	1	4020	2	Y	36	32	0	3
10	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	41	9	4689	2	Y	38	36	0	4
11	4950 X	4798	-0-	-152	-0-	249	1	4478	2	Y	41	38	0	6
						40	9							
						289	1							
						42	9							
						275	1							
						45	9							
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
06	17460 X	16194	-0-	-1266	-0-	1028	1	15028	2	Y	125	121	0	11
07	18042 X	15800	-0-	-2242	-0-	138	9	14645	2	Y	122	112	0	10
08	18042 X	13153	-0-	-4889	-0-	1021	1	12272	2	Y	98	91	0	8
09	16230 X	11944	-0-	-4286	-0-	134	9	11150	2	Y	96	85	0	7
10	16771 X	13471	-0-	-3300	-0-	773	1	12568	2	Y	119	109	0	13
11	16230 X	13634	-0-	-2596	-0-	108	9	12723	2	Y	120	111	0	17
						688	1							
						106	9							
						772	1							
						131	9							
						779	1							
						132	9							
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
06	22350 X	22350	-0-	-0-	-0-	1419	1	20757	2	Y	158	152	0	14
07	22816 X	21915	-0-	-901	-0-	174	9	20299	2	Y	184	168	0	15
08	22816 X	18003	-0-	-4813	-0-	1414	1	16789	2	Y	144	134	0	12
09	22380 X	17135	-0-	-5245	-0-	202	9	15991	2	Y	142	126	0	11
10	23126 X	19037	-0-	-4089	-0-	1056	1	17769	2	Y	160	147	0	18
11	22380 X	18242	-0-	-4138	-0-	158	9	17012	2	Y	172	160	0	24
						988	1							
						156	9							
						1092	1							
						176	9							
						1041	1							
						189	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
06	12510 X	8240	-0-	-4270	-0-	524 1	7643 2	Y	66	68 0	9 1	6		
07	13454 X	10440	-0-	-3014	-0-	673 1	9628 2	Y	126	116 0	6 1	10		
08	12586 X	4854	-0-	-7732	-0-	139 9	4529 2	Y	37	35 0	9 1	3		
09	11040 X	7908	-0-	-3132	-0-	284 1	7347 2	Y	97	86 0	7 1	7		
10	11129 X	9254	-0-	-1875	-0-	41 9	8595 2	Y	120	110 0	4 1	13		
11	10140 X	8905	-0-	-1235	-0-	454 1	8248 2	Y	138	127 0	5 1	19		
						107 9								
						527 1								
						132 9								
						505 1								
						152 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958														
06	28530 X	26469	-0-	-2061	-0-	1694 1	24773 2	Y	2	2 0		-0-		
07	29481 X	26643	-0-	-2838	-0-	2 9	24908 2	Y	-0-			-0-		
08	29481 X	26128	-0-	-3353	-0-	1735 1	24580 2	Y	1	1 0		-0-		
09	27090 X	25069	-0-	-2021	-0-	1547 1	23609 2	Y	1	1 0		-0-		
10	27435 X	26075	-0-	-1360	-0-	1 9	24563 2	Y	1	1 0		-0-		
11	26520 X	26236	-0-	-284	-0-	1459 1	24721 2	Y	2	2 0		-0-		
						1 9								
						1511 1								
						1 9								
						1513 1								
						2 9								
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
06	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	382 1	5566 2	Y	215	204 0	8 1	19		
07	6200 X	224	-0-	-5976	-0-	237 9	208 2	Y	-0-	19 1		-0-		
08	6200 X	1514	-0-	-4686	-0-	16 1	1424 2	Y	-0-			-0-		
09	6180 X	4644	-0-	-1536	-0-	90 1	4261 2	Y	107	95 0	4 1	8		
10	6386 X	4188	-0-	-2198	-0-	265 1	3815 2	Y	127	117 0	4 1	14		
11	6180 X	3526	-0-	-2654	-0-	118 9	3183 2	Y	135	125 0	5 1	19		
						233 1								
						140 9								
						194 1								
						149 9								
BRISCOE STATE AR (SA)														
WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983														
06	20400 X	20132	-0-	-268	-0-	1279 1	18692 2	Y	146	138 0	6 1	13		
07	20863 X	18789	-0-	-2074	-0-	161 9	17403 2	Y	156	143 0	13 1	13		
08	19809 X	18096	-0-	-1713	-0-	1214 1	16871 2	Y	146	136 0	11 1	12		
09	20160 X	15581	-0-	-4579	-0-	172 9	14534 2	Y	134	119 0	17 1	10		
10	20832 X	20445	-0-	-387	-0-	1064 1	19082 2	Y	174	160 0	5 1	19		
11	20160 X	17432	-0-	-2728	-0-	161 9	16249 2	Y	170	158 0	7 1	24		
						900 1								
						147 9								
						1172 1								
						191 9								
						996 1								
						187 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J STATE (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	29460 X	29387	-0-	-73	-0-	1869	1	27301	2	Y	197	194	0	15 1 17
07	33821 X	25640	-0-	-8181	-0-	217	9	23745	2	Y	216	197	0	18 1 18
08	33821 X	23182	-0-	-10639	-0-	1657	1	21588	2	Y	214	199	0	15 1 18
09	32730 X	21763	-0-	-10967	-0-	238	9	20292	2	Y	198	176	0	25 1 15
10	32085 X	23162	-0-	-8923	-0-	1359	1	21611	2	Y	204	189	0	8 1 22
11	29430 X	22897	-0-	-6533	-0-	235	9	21392	2	Y	176	165	0	8 1 25
						1253	1							
						218	9							
						1327	1							
						224	9							
						1311	1							
						194	9							
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	475	1	6952	2	Y	53	48	0	5
07	T. A.	24161	-0-	24161	24161	58	9	22495	2	Y	91	83	0	5 1 8
08	T. A.	22665	-0-	22665	46826	100	9	21237	2	Y	83	78	0	6 1 7
09	T. A.	20308	-0-	20308	67134	1337	1	19035	2	Y	89	79	0	10 1 7
10	T. A.	22301	-0-	22301	89435	91	9	20922	2	Y	85	79	0	4 1 9
*11	111362 X	21927	-0-	-89435	-0-	1175	1	20516	2	Y	141	127	0	3 1 20
						98	9							
						1285	1							
						94	9							
						1256	1							
						155	9							
BRISCOE R														
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	1	1	0	-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	1	9	2785	2	Y	9	8	0	1
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	195	1	857	2	Y	3	3	0	1 1 -0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
06	41430 X	37949	-0-	-3481	-0-	2431	1	35516	2	Y	2	2	0	-0-
07	41695 X	38131	-0-	-3564	-0-	2	9	35624	2	Y	21	19	0	2
08	41695 X	37389	-0-	-4306	-0-	2484	1	35173	2	Y	3	4	0	1 1 -0-
09	40350 X	35789	-0-	-4561	-0-	23	9	33704	2	Y	4	4	0	-0-
10	41509 X	36164	-0-	-5345	-0-	2213	1	34067	2	Y	3	3	0	-0-
11	38010 X	35277	-0-	-2733	-0-	3	9	33238	2	Y	3	3	0	-0-
						2081	1							
						4	9							
						2094	1							
						3	9							
						2036	1							
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	1446	1	21137	2	Y	14	14	0	1
07	22971 X	22519	-0-	-452	-0-	1465	1	21039	2	Y	14	13	0	1
08	22475 X	21343	-0-	-1132	-0-	1263	1	20066	2	Y	13	12	0	1
09	22620 X	19824	-0-	-2796	-0-	1152	1	18658	2	Y	13	11	0	1
10	23374 X	20382	-0-	-2992	-0-	1181	1	19183	2	Y	16	14	0	2
11	22620 X	19451	-0-	-3169	-0-	1123	1	18306	2	Y	20	18	0	3
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
06	47730 X	43244	-0-	-4486	-0-	2768	1	40440	2	Y	33	30	0	3
07	48236 X	43264	-0-	-4972	-0-	2816	1	40386	2	Y	56	51	0	5
08	48236 X	42759	-0-	-5477	-0-	2531	1	40171	2	Y	52	49	0	4
09	46680 X	41359	-0-	-5321	-0-	2403	1	38898	2	Y	53	47	0	4
10	46779 X	41964	-0-	-4815	-0-	2426	1	39475	2	Y	57	53	0	6
11	43320 X	41098	-0-	-2222	-0-	2369	1	38661	2	Y	62	57	0	9
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
06	39270 X	36738	-0-	-2532	-0-	2348	1	34338	2	Y	47	46	0	4
07	40455 X	37888	-0-	-2567	-0-	2465	1	35367	2	Y	51	47	0	4
08	40455 X	37355	-0-	-3100	-0-	2210	1	35095	2	Y	45	41	0	4
09	39150 X	35702	-0-	-3448	-0-	2076	1	33581	2	Y	41	37	0	3
10	39773 X	36080	-0-	-3693	-0-	2087	1	33939	2	Y	49	45	0	5
11	36810 X	34603	-0-	-2207	-0-	1994	1	32572	2	Y	34	32	0	5
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
06	11130 X	8013	-0-	-3117	-0-	512	1	7468	2	Y	30	28	0	3
07	11501 X	8124	-0-	-3377	-0-	528	1	7582	2	Y	13	12	0	1
08	9331 X	8751	-0-	-580	-0-	516	1	8220	2	Y	14	13	0	1
09	9030 X	8982	-0-	-48	-0-	522	1	8443	2	Y	15	13	0	1
10	9238 X	9220	-0-	-18	-0-	533	1	8666	2	Y	19	17	0	2
*11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	496	1	8077	2	Y	24	22	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
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	CODE	BALANCE
06	35010 X	31602	-0-	-3408	-0-	2020	1	29549	2	Y	30	29	0	3
07	35805 X	35146	-0-	-659	-0-	2287	1	32829	2	Y	27	25	0	2
08	35805 X	33908	-0-	-1897	-0-	2007	1	31875	2	Y	24	22	0	2
09	33450 X	32339	-0-	-1111	-0-	1880	1	30434	2	Y	23	20	0	2
10	35278 X	32717	-0-	-2561	-0-	1893	1	30795	2	Y	26	24	0	3
11	34140 X	31585	-0-	-2555	-0-	1821	1	29731	2	Y	30	28	0	4
GALVAN RANCH														
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
06	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-			-0-
07	21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	2			N	-0-			-0-
08	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-			-0-
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-
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108														
06	3000 N	4765	-0-	1765	5276	267	1	3947	2	Y	501	503	0	44
07	9371 X	4095	-0-	-5276	-0-	235	1	3361	2	Y	454	415	0	37
08	6634 X	2689	-0-	-3945	-0-	499	1	2246	2	Y	274	256	0	23
09	6420 X	718	-0-	-5702	-0-	142	1	604	2	Y	71	63	0	5
10	6634 X	3996	-0-	-2638	-0-	301	1	3321	2	Y	429	384	0	47
11	4770 X	2751	-0-	-2019	-0-	36	1	2246	2	Y	335	318	0	47
BRISCOE C														
WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503														
06	5730 X	4542	-0-	-1188	-0-	272	1	3998	2	Y	247	241	0	22
07	5921 X	3579	-0-	-2342	-0-	272	1	3242	2	Y	101	93	0	8
08	5921 X	3186	-0-	-2735	-0-	226	1	2964	2	Y	33	31	0	3
09	5580 X	4769	-0-	-811	-0-	111	1	4492	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	4867 X	4073	-0-	-794	-0-	186	1	3808	2	Y	30	27	0	3
11	4560 X	3934	-0-	-626	-0-	36	1	3512	2	Y	188	164	0	26
						277	1							
						232	1							
						33	1							
						215	1							
						207	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498														
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				
06	23580 X	21665	-0-	-1915	-0-	1384	1	20240	2	Y	37	36	0	3
07	24242 X	21963	-0-	-2279	-0-	1427	1	20494	2	Y	38	35	0	3
08	23560 X	21629	-0-	-1931	-0-	1276	1	20314	2	Y	35	32	0	3
09	22350 X	20458	-0-	-1892	-0-	1189	1	19230	2	Y	35	31	0	3
10	22413 X	20926	-0-	-1487	-0-	1209	1	19672	2	Y	41	38	0	5
11	21690 X	20116	-0-	-1574	-0-	1158	1	18910	2	Y	44	41	0	6
GALVAN RANCH														
WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423														
06	14670 X	13481	-0-	-1189	-0-	862	1	12594	2	Y	23	22	0	2
07	15159 X	13681	-0-	-1478	-0-	889	1	12768	2	Y	22	20	0	2
08	15159 X	11773	-0-	-3386	-0-	697	1	11057	2	Y	17	16	0	1
09	13860 X	12965	-0-	-895	-0-	753	1	12187	2	Y	23	20	0	2
10	14105 X	12718	-0-	-1387	-0-	734	1	11958	2	Y	24	22	0	3
11	13500 X	11567	-0-	-1933	-0-	667	1	10875	2	Y	23	22	0	3
GALVAN RANCH														
WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213														
06	20250 X	16787	-0-	-3463	-0-	1075	1	15687	2	Y	23	22	0	2
07	20925 X	16979	-0-	-3946	-0-	1105	1	15849	2	Y	23	21	0	2
08	20925 X	16830	-0-	-4095	-0-	996	1	15811	2	Y	21	19	0	2
09	17850 X	15736	-0-	-2114	-0-	916	1	14799	2	Y	19	17	0	1
10	17825 X	16106	-0-	-1719	-0-	931	1	15149	2	Y	24	21	0	3
11	16800 X	15366	-0-	-1434	-0-	886	1	14448	2	Y	29	27	0	4
GALVAN RANCH LP GU5 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072														
06	12360 X	10213	-0-	-2147	-0-	645	1	9449	2	Y	108	106	0	10
07	12772 X	10536	-0-	-2236	-0-	678	1	9738	2	Y	109	100	0	9
08	12772 X	9198	-0-	-3574	-0-	540	1	8559	2	Y	90	83	0	8
09	11670 X	9363	-0-	-2307	-0-	537	1	8716	2	Y	100	89	0	8
10	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	615	1	10023	2	Y	134	123	0	15
11	10230 X	10171	-0-	-59	-0-	578	1	9451	2	Y	129	121	0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
BRISCOE C														
WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389														
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	12	21	0	1
						13	9							
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	241	1	3455	2	Y	351	321	0	29
						386	9							
08	3689 X	1089	-0-	-2600	-0-	59	1	943	2	Y	79	77	0	7
						87	9							
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							
BRISCOE C														
WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939														
06	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	1244	1	18186	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
07	19499 X	19432	-0-	-67	-0-	1266	1	18157	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
08	19189 X	18178	-0-	-1011	-0-	1078	1	17082	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
09	19470 X	17124	-0-	-2346	-0-	995	1	16112	2	Y	15	13	0	1
						17	9							
10	20119 X	17549	-0-	-2570	-0-	1017	1	16512	2	Y	18	16	0	2
						20	9							
11	19470 X	16665	-0-	-2805	-0-	960	1	15679	2	Y	24	22	0	3
						26	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076														
06	17280 X	4103	-0-	-13177	-0-	264	1	3836	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
07	17515 X	14979	-0-	-2536	-0-	974	1	13970	2	Y	32	29	0	3
						35	9							
08	17515 X	16598	-0-	-917	-0-	982	1	15586	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
09	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	972	1	15731	2	Y	26	23	0	2
						29	9							
10	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	963	1	15638	2	Y	28	26	0	3
						31	9							
11	16080 X	15666	-0-	-414	-0-	904	1	14726	2	Y	33	30	0	5
						36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	23700 X	22568	-0-	-1132	-0-	1443	1	21084	2	Y	37	36	0	3
07	24490 X	22874	-0-	-1616	-0-	1487	1	21347	2	Y	36	33	0	3
08	24490 X	22491	-0-	-1999	-0-	1329	1	21129	2	Y	30	28	0	3
09	22860 X	21719	-0-	-1141	-0-	1263	1	20425	2	Y	28	26	0	2
10	23374 X	22432	-0-	-942	-0-	1299	1	21094	2	Y	35	32	0	4
11	22620 X	21473	-0-	-1147	-0-	1237	1	20191	2	Y	41	38	0	6
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135														
06	7560 X	4745	-0-	-2815	-0-	265	1	3867	2	Y	557	543	0	49
07	7812 X	4345	-0-	-3467	-0-	613	1	3584	2	Y	464	424	0	38
08	7812 X	3254	-0-	-4558	-0-	251	1	2837	2	Y	217	205	0	18
09	7110 X	2744	-0-	-4366	-0-	510	1	2459	2	Y	123	109	0	9
10	5797 X	4920	-0-	-877	-0-	178	1	4192	2	Y	426	383	0	47
*11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	239	1	3913	2	Y	563	515	0	79
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
06	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-			-0-
07	16523 X	1125	-0-	-15398	-0-	72	1	1053	2	Y	-0-			-0-
08	16523 X	369	-0-	-16154	-0-	21	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
*11	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	639	1	10418	2	Y	23	20	0	3
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
06	14820 X	13323	-0-	-1497	-0-	851	1	12455	2	Y	15	16	0	1
07	15314 X	13545	-0-	-1769	-0-	17	1	12644	2	Y	17	15	0	1
08	15314 X	13479	-0-	-1835	-0-	882	1	12661	2	Y	15	14	0	1
09	13710 X	12880	-0-	-830	-0-	19	1	12114	2	Y	14	12	0	1
10	14043 X	13155	-0-	-888	-0-	801	1	12374	2	Y	16	14	0	2
11	13350 X	12382	-0-	-968	-0-	17	1	11647	2	Y	18	16	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	20070 X	18765	-0-	-1305	-0-	1203	1	17552	2	Y	9	9	0	1
07	20739 X	18626	-0-	-2113	-0-	1211	1	17383	2	Y	29	27	0	2
08	20739 X	18068	-0-	-2671	-0-	1069	1	16995	2	Y	4	4	0	-0-
09	18990 X	17228	-0-	-1762	-0-	1000	1	16216	2	Y	11	10	0	1
10	19530 X	17607	-0-	-1923	-0-	1019	1	16571	2	Y	15	14	0	2
11	18810 X	16680	-0-	-2130	-0-	960	1	15690	2	Y	27	24	0	4
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
06	18930 X	15567	-0-	-3363	-0-	992	1	14546	2	Y	26	26	0	2
07	19096 X	18074	-0-	-1022	-0-	1175	1	16863	2	Y	33	30	0	3
08	19096 X	18117	-0-	-979	-0-	1070	1	17014	2	Y	30	28	0	3
09	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	970	1	15689	2	Y	27	25	0	2
10	18135 X	17242	-0-	-893	-0-	995	1	16211	2	Y	33	30	0	4
11	17550 X	16123	-0-	-1427	-0-	930	1	15152	2	Y	37	35	0	5
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
06	23220 X	21256	-0-	-1964	-0-	1359	1	19868	2	Y	26	26	0	2
07	23994 X	21494	-0-	-2500	-0-	1400	1	20065	2	Y	26	24	0	2
08	23994 X	21147	-0-	-2847	-0-	1252	1	19870	2	Y	23	21	0	2
09	22200 X	20034	-0-	-2166	-0-	1162	1	18849	2	Y	21	18	0	2
10	22382 X	20484	-0-	-1898	-0-	1187	1	19271	2	Y	24	22	0	3
11	21300 X	19590	-0-	-1710	-0-	1127	1	18431	2	Y	29	27	0	4
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
06	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	1226	1	17899	2	Y	15	15	0	1
07	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	1287	1	18450	2	Y	16	15	0	1
08	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	1167	1	18543	2	Y	14	13	0	1
09	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	1146	1	18575	2	Y	4	4	0	-0-
10	20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	1179	1	19159	2	Y	15	13	0	2
11	19200 X	17610	-0-	-1590	-0-	1015	1	16572	2	Y	21	19	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
GALVAN RANCH				WELL #:	C204H	RRCID	->	279938	COMPL.	DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	8889	PERF.	9401	-	17341		
M	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	
06	28140	X	24487	-0-	-3653	-0-			1570	1	22917	2	Y	-0-					-0-	
07	27962	X	25150	-0-	-2812	-0-			1640	1	23510	2	Y	-0-					-0-	
08	27962	X	24596	-0-	-3366	-0-			1459	1	23137	2	Y	-0-					-0-	
09	25980	X	23483	-0-	-2497	-0-			1369	1	22111	2	Y	3	3	0			-0-	
									3	9										
10	26102	X	23992	-0-	-2110	-0-			1392	1	22600	2	Y	-0-					-0-	
11	24540	X	23060	-0-	-1480	-0-			1331	1	21729	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:	C206H	RRCID	->	279946	COMPL.	DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	8896	PERF.	9400	-	17405	
06	41910	X	39338	-0-	-2572	-0-			2519	1	36819	2	Y	-0-					-0-	
07	42532	X	39863	-0-	-2669	-0-			2597	1	37266	2	Y	-0-					-0-	
08	42532	X	38884	-0-	-3648	-0-			2304	1	36580	2	Y	-0-					-0-	
09	39930	X	36879	-0-	-3051	-0-			2145	1	34734	2	Y	-0-					-0-	
10	40703	X	38225	-0-	-2478	-0-			2214	1	36011	2	Y	-0-					-0-	
11	39390	X	37549	-0-	-1841	-0-			2166	1	35383	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:	C202H	RRCID	->	279948	COMPL.	DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	9400	-	17450	
06	38940	X	34608	-0-	-4332	-0-			2216	1	32392	2	Y	-0-					-0-	
07	38843	X	35085	-0-	-3758	-0-			2286	1	32799	2	Y	-0-					-0-	
08	38843	X	34632	-0-	-4211	-0-			2053	1	32579	2	Y	-0-					-0-	
09	36060	X	33226	-0-	-2834	-0-			1932	1	31294	2	Y	-0-					-0-	
10	36394	X	33758	-0-	-2636	-0-			1955	1	31803	2	Y	-0-					-0-	
11	34650	X	32550	-0-	-2100	-0-			1879	1	30671	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:	C205H	RRCID	->	279949	COMPL.	DATE	07/21/2019	TOTAL	DEPTH	8767	PERF.	9304	-	17217	
06	24180	X	22230	-0-	-1950	-0-			1424	1	20806	2	Y	-0-					-0-	
07	24428	X	22323	-0-	-2105	-0-			1455	1	20868	2	Y	-0-					-0-	
08	24428	X	21300	-0-	-3128	-0-			1259	1	20041	2	Y	-0-					-0-	
09	22830	X	20633	-0-	-2197	-0-			1201	1	19432	2	Y	-0-					-0-	
10	23467	X	21198	-0-	-2269	-0-			1227	1	19971	2	Y	-0-					-0-	
11	22260	X	19732	-0-	-2528	-0-			1139	1	18593	2	Y	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1					WELL #:	9H	RRCID	->	280355	COMPL.	DATE	01/08/2016	TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	8264	-	13257	
06	4050	X	3664	-0-	-386	-0-			1649	1	1532	2	Y	439	427	0			146	
									483	9										
07	4030	X	3137	-0-	-893	-0-			1457	1	1320	2	Y	327	347	0			126	
									360	9										
08	4030	X	3415	-0-	-615	-0-			559	1	2344	2	Y	465	331	0			260	
									512	9										
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-			837	1	1494	2	Y	231	103	0	264	1	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	1	312	
									595	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6210 X	5005	-0-	-1205	-0-	2240 1	2083 2	Y	620	638 0			206
07	6014 X	5942	-0-	-72	-0-	682 9	2575 2	Y	473	497 0			182
08	6014 X	5594	-0-	-420	-0-	520 9	3924 2	Y	666	475 0			373
09	5790 X	4674	-0-	-1116	-0-	937 1	2609 2	Y	546	243 0	382 1		294
10	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	733 9	1750 2	Y	847	653 0			488
*11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	1464 1	3121 2	Y	764	725 0	87 1		440
						601 9							
						4442 1							
						932 9							
						2223 1							
						840 9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127													
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007													
06	6480 X	4021	-0-	-2459	-0-	1963 1	1826 2	Y	211	214 0			70
07	6696 X	3883	-0-	-2813	-0-	232 9	1744 2	Y	193	189 0			74
08	6696 X	3439	-0-	-3257	-0-	1927 1	2575 2	Y	227	174 0			127
09	5190 X	2477	-0-	-2713	-0-	212 9	1475 2	Y	157	70 0	130 1		84
10	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	614 1	890 2	Y	231	182 0			133
11	4020 X	3300	-0-	-720	-0-	250 9	1754 2	Y	269	223 0	24 1		155
						829 1							
						173 9							
						2257 1							
						254 9							
						1250 1							
						296 9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	9 1	39 2	Y	-0-				-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	40 1	71 2	Y	2	1 0			1
						2 9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
BRISCOE CATARINA EAST GU1															WELL #: 14H RRCID -> 280413															COMPL. DATE 04/13/2015															TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																														
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
07	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
08	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
09	68 X		68	-0-		-0-	-0-			24	1		44	2			Y		-0-									-0-																																														
10	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
11	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
GALVAN RANCH																														WELL #: B826H RRCID -> 280489															COMPL. DATE 12/13/2019															TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
06	8370 X		7411	-0-		-959	-0-			465	1	6822	2	Y			113		110	0		8	1					10																																														
										124	9																																																															
07	8649 X		7493	-0-		-1156	-0-			480	1	6890	2	Y			112		103	0		10	1					9																																														
										123	9																																																															
08	8649 X		7135	-0-		-1514	-0-			416	1	6602	2	Y			106		98	0		8	1					9																																														
										117	9																																																															
09	7680 X		7301	-0-		-379	-0-			419	1	6768	2	Y			104		93	0		12	1					8																																														
										114	9																																																															
10	7719 X		7656	-0-		-63	-0-			435	1	7087	2	Y			122		113	0		4	1					13																																														
										134	9																																																															
11	7410 X		7313	-0-		-97	-0-			414	1	6765	2	Y			122		113	0		5	1					17																																														
										134	9																																																															
BRISCOE R GU4 STATE 162																														WELL #: 3H RRCID -> 280553															COMPL. DATE 09/18/2015															TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
06	12090 X		9709	-0-		-2381	-0-			605	1	8841	2	Y			239		231	0		14	1					21																																														
										263	9																																																															
07	10757 X		9697	-0-		-1060	-0-			611	1	8797	2	Y			263		240	0		22	1					22																																														
										289	9																																																															
08	10757 X		7601	-0-		-3156	-0-			436	1	6944	2	Y			201		188	0		18	1					17																																														
										221	9																																																															
09	9720 X		5047	-0-		-4673	-0-			290	1	4671	2	Y			78		69	0		20	1					6																																														
										86	9																																																															
10	10044 X		7881	-0-		-2163	-0-			444	1	7236	2	Y			183		166	0		3	1					20																																														
										201	9																																																															
11	9720 X		8248	-0-		-1472	-0-			467	1	7603	2	Y			162		152	0		7	1					23																																														
										178	9																																																															
BRISCOE R GU4 STATE 162																														WELL #: 5H RRCID -> 280554															COMPL. DATE 02/14/2018															TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y		-0-									-0-																																														
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-																																														
BRISCOE R GU4 STATE 162																														WELL #: 7H RRCID -> 280555															COMPL. DATE 02/25/2021															TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
06	3000 N		4700	-0-		1700	2249			288	1	4222	2	Y			173		165	0		7	1					15																																														
										190	9																																																															
07	7050 X		4801	-0-		-2249	-0-			300	1	4301	2	Y			182		166	0		16	1					15																																														
										200	9																																																															
08	4652 X		4652	-0-		-0-	-0-			268	1	4217	2	Y			152		141	0		13	1					13																																														
										167	9																																																															
09	2488 X		2488	-0-		-0-	-0-			141	1	2275	2	Y			65		58	0		15	1					5																																														
										72	9																																																															
10	4866 X		4866	-0-		-0-	-0-			271	1	4391	2	Y			185		167	0		3	1					20																																														
										204	9																																																															
*11	5777 X		5777	-0-		-0-	-0-			314	1	5110	2	Y			321		289	0		7	1					45																																														
										353	9																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
M	ALLOW 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
06	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	1115	1	16285	2	Y	17	17 0	1 1	1
07	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	1157	1	16602	2	Y	20	17 0	2 1	2
08	18321 X	17829	-0-	-492	-0-	1055	1	16757	2	Y	15	15 0	1 1	1
09	17730 X	17331	-0-	-399	-0-	1010	1	16306	2	Y	14	12 0	2 1	1
10	18321 X	17724	-0-	-597	-0-	1026	1	16679	2	Y	17	15 0	1 1	2
11	17460 X	16033	-0-	-1427	-0-	925	1	15084	2	Y	22	20 0	1 1	3
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
06	28290 X	27275	-0-	-1015	-0-	1747	1	25518	2	Y	9	9 0	1 1	1
07	28954 X	27475	-0-	-1479	-0-	1791	1	25674	2	Y	9	8 0	1 1	1
08	28954 X	27139	-0-	-1815	-0-	1608	1	25522	2	Y	8	7 0	1 1	1
09	27690 X	26451	-0-	-1239	-0-	1538	1	24903	2	Y	9	8 0	1 1	1
10	28613 X	26627	-0-	-1986	-0-	1542	1	25075	2	Y	9	9 0		1
11	27330 X	25562	-0-	-1768	-0-	1474	1	24074	2	Y	13	12 0		2
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
06	22920 X	20452	-0-	-2468	-0-	1311	1	19141	2	Y	-0-			-0-
07	23126 X	20798	-0-	-2328	-0-	1354	1	19444	2	Y	-0-			-0-
08	23126 X	20712	-0-	-2414	-0-	1230	1	19482	2	Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045														
06	25560 X	24692	-0-	-868	-0-	1578	1	23078	2	Y	33	32 0	3 1	3
07	28427 X	24969	-0-	-3458	-0-	1625	1	23309	2	Y	32	29 0	3 1	3
08	28427 X	24497	-0-	-3930	-0-	1449	1	23017	2	Y	28	27 0	2 1	2
09	26250 X	23429	-0-	-2821	-0-	1360	1	22037	2	Y	29	26 0	3 1	2
10	25854 X	23947	-0-	-1907	-0-	1384	1	22527	2	Y	33	30 0	1 1	4
11	24720 X	22872	-0-	-1848	-0-	1317	1	21515	2	Y	36	34 0	1 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 788997 WELL #: A433H	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27300	X	25026	-0-	-2274	-0-	1592	1	23273	2	Y	146	143	0	10	1	13
07	27962	X	25859	-0-	-2103	-0-	1674	1	24019	2	Y	151	138	0	14	1	12
08	27187	X	25715	-0-	-1472	-0-	1515	1	24048	2	Y	138	127	0	11	1	12
09	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1492	1	24105	2	Y	134	120	0	16	1	10
10	28485	X	28485	-0-	-0-	-0-	1640	1	26684	2	Y	146	135	0	5	1	16
*11	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	1445	1	23600	2	Y	162	149	0	6	1	23
							161	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B325H		RRCID -> 280693	COMPL. DATE 12/13/2016				TOTAL DEPTH	8979 PERF. 9267 - 16143					
06	39030	X	37603	-0-	-1427	-0-	2405	1	35177	2	Y	19	18	0	1	1	2
07	40362	X	38139	-0-	-2223	-0-	2486	1	35634	2	Y	17	16	0	2	1	1
08	40362	X	37393	-0-	-2969	-0-	2212	1	35162	2	Y	17	16	0	1	1	1
09	39060	X	35657	-0-	-3403	-0-	2075	1	33563	2	Y	17	15	0	2	1	1
10	39866	X	36124	-0-	-3742	-0-	2090	1	34015	2	Y	17	15	0	1	1	2
11	37650	X	34634	-0-	-3016	-0-	1998	1	32619	2	Y	15	14	0	1	1	2
							21	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B630H		RRCID -> 280694	COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH	9010 PERF. 9202 - 16868					
06	25230	X	21407	-0-	-3823	-0-	1369	1	20004	2	Y	31	30	0	2	1	3
07	26071	X	10275	-0-	-15796	-0-	672	1	9589	2	Y	13	12	0	3	1	1
08	26071	X	5267	-0-	-20804	-0-	311	1	4945	2	Y	10	9	0	1	1	1
09	23370	X	29	-0-	-23341	-0-	11	9			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	2	1	5
							40	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B130H		RRCID -> 280695	COMPL. DATE 03/28/2016				TOTAL DEPTH	9183 PERF. 9330 - 16921					
06	45180	X	36855	-0-	-8325	-0-	2361	1	34494	2	Y	-0-					-0-
07	43834	X	38885	-0-	-4949	-0-	2534	1	36350	2	Y	1	1	0			-0-
08	43834	X	34938	-0-	-8896	-0-	2070	1	32868	2	Y	-0-					-0-
09	39600	X	33277	-0-	-6323	-0-	1934	1	31339	2	Y	4	4	0			-0-
10	39029	X	31315	-0-	-7714	-0-	1811	1	29502	2	Y	2	2	0			-0-
11	37770	X	36658	-0-	-1112	-0-	2116	1	34542	2	Y	-0-					-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH						WELL #:	B628H	RRCID ->	280696	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL	DEPTH	8990	PERF.	9324	-	17031	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	29340	X	20945	-0-	-0-	-8395	-0-	-0-	1343	1	19602	2	Y	-0-					-0-
07	31124	X	3119	-0-	-0-	-28005	-0-	-0-	201	1	2918	2	Y	-0-					-0-
08	31124	X	9	-0-	-0-	-31115	-0-	-0-	9	2		2	Y	-0-					-0-
09	24480	X	3565	-0-	-0-	-20915	-0-	-0-	207	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	22816	X	2706	-0-	-0-	-20110	-0-	-0-	156	1	2550	2	Y	-0-					-0-
*11	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	1	22184	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
GALVAN RANCH						WELL #:	B128H	RRCID ->	280697	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9150	-	17113	
06	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	1	23745	2	Y	-0-					-0-
07	30132	X	3735	-0-	-0-	-26397	-0-	-0-	244	1	3491	2	Y	-0-					-0-
08	30132	X	-0-	-0-	-0-	-30132	-0-	-0-				2	Y	-0-					-0-
09	28350	X	5117	-0-	-0-	-23233	-0-	-0-	297	1	4820	2	Y	-0-					-0-
10	26939	X	19319	-0-	-0-	-7620	-0-	-0-	1120	1	18199	2	Y	-0-					-0-
*11	35191	X	35191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	1	33159	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH						WELL #:	B629H	RRCID ->	280698	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL	DEPTH	8981	PERF.	9015	-	16986	
06	4920	X	2079	-0-	-0-	-2841	-0-	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					-0-
07	18073	X	272	-0-	-0-	-17801	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	18073	X	-0-	-0-	-0-	-18073	-0-	-0-				2	Y	-0-					-0-
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	5867	2	Y	-0-					-0-
10	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	1	36894	2	Y	-0-					-0-
*11	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	1	26421	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH						WELL #:	B129H	RRCID ->	280699	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9117	-	11450	
06	5160	X	1870	-0-	-0-	-3290	-0-	-0-	120	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-				2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	110	-0-	-0-	-7206	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	10661	2	Y	-0-					-0-
10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	11739	2	Y	-0-					-0-
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4950	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34						WELL #:	7H	RRCID ->	280875	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7941	-	15956	
06	10320	X	4235	-0-	-0-	-6085	-0-	-0-	267	1	3935	2	Y	30	29	0	3	1	3
									33	9									
07	10478	X	6770	-0-	-0-	-3708	-0-	-0-	438	1	6265	2	Y	61	56	0	3	1	5
									67	9									
08	10478	X	6054	-0-	-0-	-4424	-0-	-0-	354	1	5644	2	Y	51	48	0	4	1	4
									56	9									
09	6930	X	5849	-0-	-0-	-1081	-0-	-0-	336	1	5454	2	Y	54	48	0	6	1	4
									59	9									
10	6789	X	6542	-0-	-0-	-247	-0-	-0-	375	1	6097	2	Y	64	59	0	2	1	7
									70	9									
11	6570	X	6519	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	371	1	6067	2	Y	74	69	0	2	1	10
									81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	19500 X	18390	-0-	-1110	-0-	1177 12 9	17201 2	Y	11	11 0	1 1	1		
07	20150 X	18483	-0-	-1667	-0-	1203 10 9	17270 2	Y	9	8 0	1 1	1		
08	20150 X	17384	-0-	-2766	-0-	1028 9 9	16347 2	Y	8	7 0	1 1	1		
09	18420 X	16542	-0-	-1878	-0-	962 11 9	15569 2	Y	10	9 0	1 1	1		
10	19034 X	18158	-0-	-876	-0-	1048 11 9	17099 2	Y	10	10 0		1		
11	18420 X	17115	-0-	-1305	-0-	989 15 9	16111 2	Y	14	13 0		2		
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
06	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	582 75 9	8504 2	Y	68	65 0	4 1	6		
07	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	519 62 9	7443 2	Y	56	51 0	6 1	5		
08	7657 X	7471	-0-	-186	-0-	438 53 9	6980 2	Y	48	45 0	4 1	4		
09	9180 X	7456	-0-	-1724	-0-	431 57 9	6968 2	Y	52	46 0	6 1	4		
10	9486 X	7776	-0-	-1710	-0-	447 63 9	7266 2	Y	57	53 0	2 1	6		
11	9180 X	7017	-0-	-2163	-0-	401 69 9	6547 2	Y	63	58 0	2 1	9		
SAN AMBROSIA F (SA16) 13														
WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-			-0-		
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-		
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-		
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SAN AMBROSIA F (SA22) 15														
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576														
06	3420 X	2466	-0-	-954	-0-	139 301 9	2026 2	Y	274	270 0	21 1	24		
07	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	136 312 9	1982 2	Y	284	260 0	25 1	23		
08	2883 X	1149	-0-	-1734	-0-	59 152 9	938 2	Y	138	129 0	20 1	12		
09	2790 X	194	-0-	-2596	-0-	8 42 9	144 2	Y	38	34 0	13 1	3		
10	2821 X	438	-0-	-2383	-0-	20 105 9	313 2	Y	95	86 0	2 1	10		
11	2460 X	2204	-0-	-256	-0-	107 341 9	1756 2	Y	310	273 0	4 1	43		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1590 X	985	-0-	-605	-0-	54	1	769	2	Y	147	140	0	13
07	1364 X	1187	-0-	-177	-0-	162	9	957	2	Y	148	135	0	12
08	1364 X	823	-0-	-541	-0-	67	1	696	2	Y	75	71	0	6
09	1170 X	523	-0-	-647	-0-	163	9	437	2	Y	54	48	0	4
10	1178 X	77	-0-	-1101	-0-	44	1	43	9	Y	39	37	0	4
*11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	83	9	969	2	Y	254	221	0	36
						27	1							
						59	9							
						34	2							
						60	1							
						279	9							
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
06	6360 X	4437	-0-	-1923	-0-	245	1	3552	2	Y	582	567	0	51
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	640	9	4892	2	Y	723	660	0	60
08	4650 X	3457	-0-	-1193	-0-	342	1	2906	2	Y	336	318	0	28
09	4500 X	871	-0-	-3629	-0-	795	9	716	2	Y	101	89	0	8
10	6045 X	31	-0-	-6014	-0-	181	1							
11	5850 X	1300	-0-	-4550	-0-	370	9							
						44	1							
						111	9							
						31	2							
						47	1	795	2	Y	-0-	4	0	-0-
						458	9				416	358	0	58
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	4620 X	3501	-0-	-1119	-0-	212	1	3117	2	Y	156	152	0	14
07	3844 X	3353	-0-	-491	-0-	172	9	2974	2	Y	156	143	0	13
08	3658 X	3077	-0-	-581	-0-	207	1	2745	2	Y	145	135	0	12
09	3540 X	3197	-0-	-343	-0-	172	1	2877	2	Y	129	114	0	10
10	3658 X	2258	-0-	-1400	-0-	160	9	2023	2	Y	101	95	0	11
11	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	178	1	2977	2	Y	215	192	0	30
						142	9							
						124	1							
						111	9							
						182	1							
						237	9							
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7020 X	6193	-0-	-827	-0-	387 1	5670 2	Y	124	124 0	11 1	11		11
07	7254 X	6975	-0-	-279	-0-	136 9	6365 2	Y	150	137 0	12 1	12		12
08	7254 X	6715	-0-	-539	-0-	445 1	6098 2	Y	213	197 0	10 1	18		18
09	7020 X	6472	-0-	-548	-0-	165 9	5971 2	Y	121	108 0	22 1	9		9
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	383 1	6472 2	Y	167	153 0	5 1	18		18
*11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	234 9	7643 2	Y	169	156 0	7 1	24		24
						368 1								
						133 9								
						395 1								
						184 9								
						468 1								
						186 9								
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
BRISCOE G														
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA17)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 14GH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280998		CAPACITY COMPL. DATE 04/05/2016				CNTY: DIMMIT 6704 PERF. 7312 - 15458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11010 X	5548	-0-	-5462	-0-	297 909	1 9	4342	2	Y	826	806	0	56	1	73
07	11377 X	6096	-0-	-5281	-0-	342 881	1 9	4873	2	Y	801	732	0	76	1	66
08	11377 X	5896	-0-	-5481	-0-	310 648	1 9	4938	2	Y	589	549	0	56	1	50
09	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	486 842	1 9	7896	2	Y	765	682	0	75	1	58
10	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	525 890	1 9	8537	2	Y	809	748	0	30	1	89
*11	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	405 914	1 9	6627	2	Y	831	772	0	31	1	117
SAN AMBROSIA F (SA18)				WELL #:	14EH	RRCID -> 280999		COMPL. DATE 04/05/2016				TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578				
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	234 583	1 9	3432	2	Y	530	511	0	29	1	47
07	6045 X	3784	-0-	-2261	-0-	217 481	1 9	3086	2	Y	437	400	0	48	1	36
08	6045 X	2804	-0-	-3241	-0-	152 235	1 9	2417	2	Y	214	201	0	31	1	18
09	4320 X	1721	-0-	-2599	-0-	94 103	1 9	1524	2	Y	94	84	0	21	1	7
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	229 510	1 9	3744	2	Y	464	416	0	4	1	51
11	4260 X	1693	-0-	-2567	-0-	82 226	1 9	1385	2	Y	205	209	0	18	1	29
BRISCOE R				WELL #:	23H	RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445				
06	11970 X	10992	-0-	-978	-0-	690 234	1 9	10068	2	Y	213	207	0	14	1	19
07	13795 X	11260	-0-	-2535	-0-	717 237	1 9	10306	2	Y	215	197	0	19	1	18
08	13795 X	9963	-0-	-3832	-0-	576 234	1 9	9153	2	Y	213	198	0	15	1	18
09	12090 X	7332	-0-	-4758	-0-	417 191	1 9	6724	2	Y	174	155	0	24	1	13
10	11377 X	11089	-0-	-288	-0-	627 268	1 9	10194	2	Y	244	223	0	7	1	27
11	11010 X	10817	-0-	-193	-0-	609 272	1 9	9936	2	Y	247	230	0	9	1	35
BRISCOE R				WELL #:	22H	RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283				
06	10800 X	8059	-0-	-2741	-0-	506 164	1 9	7389	2	Y	149	146	0	11	1	13
07	11160 X	8230	-0-	-2930	-0-	525 168	1 9	7537	2	Y	153	139	0	14	1	13
08	11160 X	7674	-0-	-3486	-0-	443 171	1 9	7060	2	Y	155	144	0	11	1	13
09	8970 X	7993	-0-	-977	-0-	454 193	1 9	7346	2	Y	175	156	0	19	1	13
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	544 204	1 9	8852	2	Y	185	171	0	7	1	20
*11	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	499 212	1 9	8128	2	Y	193	179	0	7	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210															
M	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	
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	2	Y	497	467	0	15	44
						547	9								
07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	58	2	52	9	Y	47	43	0	44	4
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	0	3	-0-
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
						404	9								
*11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	190	1	3101	2	Y	528	480	0	14	74
						581	9								
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	565	-0-	565	-0-	34	1	531	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379															
06	5910 X	4956	-0-	-954	-0-	312	1	4545	2	Y	90	86	0	4	8
						99	9								
07	6107 X	5777	-0-	-330	-0-	371	1	5325	2	Y	74	68	0	8	6
						81	9								
08	6107 X	4880	-0-	-1227	-0-	284	1	4532	2	Y	58	54	0	5	5
						64	9								
09	5340 X	3428	-0-	-1912	-0-	195	1	3193	2	Y	36	32	0	6	3
						40	9								
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	339	1	5537	2	Y	66	61	0	1	7
						73	9								
11	5610 X	5209	-0-	-401	-0-	292	1	4801	2	Y	105	94	0	3	15
						116	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
06	9270 X	7856	-0-	-1414	-0-	497 1	7301 2	Y	53	51 0	4 1			5
07	8897 X	7904	-0-	-993	-0-	512 1	7336 2	Y	51	47 0	5 1			4
08	8804 X	7456	-0-	-1348	-0-	437 1	6964 2	Y	50	46 0	4 1			4
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-	471 1	7663 2	Y	58	53 0	2 1			6
11	7860 X	7716	-0-	-144	-0-	441 1	7209 2	Y	60	56 0	2 1			8
						58 9								
						56 9								
						55 9								
						51 9								
						64 9								
						66 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY											//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										
GALVAN RANCH											//CONT.// 788997										
WELL #: B109H											RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
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-					
GALVAN RANCH											WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766										
06	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	780	1	11426	2	Y	35	35	0	4	1	3					
						39	9														
07	26133 X	15507	-0-	-10626	-0-	1010	1	14488	2	Y	8	7	0	3	1	1					
						9	9														
08	26133 X	12282	-0-	-13851	-0-	724	1	11511	2	Y	43	39	0	1	1	4					
						47	9														
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														
GALVAN RANCH											WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702										
06	10980 X	2259	-0-	-8721	-0-	144	1	2115	2	Y	-0-					-0-					
07	19778 X	1478	-0-	-18300	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					-0-					
08	19778 X	3021	-0-	-16757	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-					-0-					
09	9210 X	1470	-0-	-7740	-0-	86	1	1371	2	Y	12	11	0			1					
						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														
BRISCOE R GU5 STATE											WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	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										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	11130 X	9662	-0-	-1468	-0-	608	1	8889	2	Y	150	146	0	13
07	11501 X	7179	-0-	-4322	-0-	165	9	6611	2	Y	96	87	0	8
08	11501 X	6789	-0-	-4712	-0-	462	1	6273	2	Y	110	102	0	9
09	9690 X	5435	-0-	-4255	-0-	106	9	5034	2	Y	81	72	0	6
10	10013 X	8456	-0-	-1557	-0-	395	1	7822	2	Y	138	126	0	15
11	9690 X	523	-0-	-9167	-0-	121	9	485	2	Y	8	17	0	1
						312	1							
						89	9							
						482	1							
						152	9							
						29	1							
						9	9							
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
06	7320 X	404	-0-	-6916	-0-	26	1	370	2	Y	7	10	0	1
07	7564 X	3680	-0-	-3884	-0-	8	9	3376	2	Y	62	57	0	5
08	7564 X	4001	-0-	-3563	-0-	236	1	3639	2	Y	121	112	0	10
09	5010 X	5	-0-	-5005	-0-	68	9							
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	229	1	5552	2	Y	-0-	10	1	-0-
11	3870 X	2837	-0-	-1033	-0-	133	9	2618	2	Y	142	126	0	16
						5	2							
						341	1							
						156	9							
						160	1							
						59	9							
BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
06	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	1285	1	18793	2	Y	42	41	0	4
07	33015 X	17864	-0-	-15151	-0-	46	9	16659	2	Y	38	35	0	3
08	33015 X	15934	-0-	-17081	-0-	1163	1	14954	2	Y	35	32	0	3
09	31950 X	14133	-0-	-17817	-0-	42	9	13270	2	Y	42	37	0	3
10	25017 X	12291	-0-	-12726	-0-	941	1	11547	2	Y	31	29	0	3
11	20160 X	15374	-0-	-4786	-0-	39	9	14434	2	Y	50	45	0	7
						817	1							
						46	9							
						710	1							
						34	9							
						885	1							
						55	9							
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
06	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	1494	1	21840	2	Y	23	23	0	2
07	30101 X	22196	-0-	-7905	-0-	25	9	20744	2	Y	7	6	0	1
08	30101 X	20511	-0-	-9590	-0-	1444	1	19275	2	Y	20	19	0	2
09	29130 X	18958	-0-	-10172	-0-	8	9	17818	2	Y	35	31	0	3
10	25327 X	15227	-0-	-10100	-0-	1214	1	14312	2	Y	32	30	0	4
11	23400 X	18428	-0-	-4972	-0-	22	9	17324	2	Y	39	36	0	6
						1101	1							
						39	9							
						880	1							
						35	9							
						1061	1							
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH			WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH		9067 PERF. 9561 - 15675	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	25470 X	5099	-0-	-20371	-0-	326 1	4769 2	Y	4	7 0	3 1	-0-
07	28334 X	9280	-0-	-19054	-0-	604 1	8661 2	Y	14	13 0		1
08	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	1745 1	27688 2	Y	49	45 0	1 1	4
09	54531 X	54531	-0-	-0-	-0-	3160 1	51171 2	Y	182	162 0	10 1	14
10	22940 X	12748	-0-	-10192	-0-	734 1	11975 2	Y	35	38 0	7 1	4
11	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-	39 9		Y	-0-	3 0	1 1	-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 9402 - 15569	
06	18630 X	18303	-0-	-327	-0-	1172 1	17116 2	Y	14	14 0		1
07	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	1510 1	21612 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	1168 1	18548 2	Y	12	11 0		1
09	24305 X	24305	-0-	-0-	-0-	1414 1	22838 2	Y	48	42 0	3 1	4
10	23219 X	7022	-0-	-16197	-0-	407 1	6600 2	Y	14	14 0	2 1	2
11	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-	15 9		Y	-0-	1 0	1 1	-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH		9038 PERF. 9535 - 16167	
06	24930 X	2885	-0-	-22045	-0-	184 1	2688 2	Y	12	18 0	7 1	1
07	21452 X	12162	-0-	-9290	-0-	786 1	11311 2	Y	59	54 0	1 1	5
08	21018 X	643	-0-	-20375	-0-	40 1	603 2	Y	-0-	1 0	4 1	-0-
09	20340 X	8970	-0-	-11370	-0-	516 1	8368 2	Y	78	69 0	3 1	6
10	19747 X	7720	-0-	-12027	-0-	442 1	7201 2	Y	70	65 0	3 1	8
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-	77 9		Y	-0-	5 0	3 1	-0-
BRISCOE G			WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH		7627 PERF. 7826 - 14630	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)			WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH		7918 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8310 X	7244	-0-	-1066	-0-	452	1	6591	2	Y	183	178 0	12 1	16
07	8587 X	7683	-0-	-904	-0-	201	9	7002	2	Y	175	160 0	17 1	14
08	8587 X	3171	-0-	-5416	-0-	488	1	2909	2	Y	71	67 0	12 1	6
09	7260 X	683	-0-	-6577	-0-	193	9	631	2	Y	13	11 0	7 1	1
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	184	1							
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-	78	9			Y	-0-	1 1		-0-
						14	9			Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA8)														
WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	226	1	3281	2	Y	84	83 0	5 1	7
07	5363 X	3656	-0-	-1707	-0-	92	9	3336	2	Y	79	72 0	8 1	6
08	5363 X	3477	-0-	-1886	-0-	233	1	3199	2	Y	69	64 0	5 1	6
09	5190 X	3072	-0-	-2118	-0-	87	9	2826	2	Y	65	58 0	8 1	5
10	3720 X	2516	-0-	-1204	-0-	202	1	2316	2	Y	53	49 0	3 1	6
11	3600 X	1385	-0-	-2215	-0-	76	9	1251	2	Y	51	48 0	2 1	7
						174	1							
						72	9							
						142	1							
						58	9							
						78	1							
						56	9							
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
06	13410 X	12156	-0-	-1254	-0-	757	1	11007	2	Y	356	347 0	24 1	31
07	13268 X	12104	-0-	-1164	-0-	392	9	10969	2	Y	339	309 0	33 1	28
08	13144 X	10237	-0-	-2907	-0-	762	1	9428	2	Y	194	182 0	24 1	16
09	12180 X	9985	-0-	-2195	-0-	373	9	9247	2	Y	152	135 0	22 1	11
10	12586 X	11287	-0-	-1299	-0-	596	1	10341	2	Y	281	255 0	6 1	31
11	12180 X	10457	-0-	-1723	-0-	213	9	9554	2	Y	288	268 0	11 1	40
						571	1							
						167	9							
						637	1							
						309	9							
						586	1							
						317	9							
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA2)				//CONT.// 12018 200 WELL #: 835H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281065	CAPACITY COMPL. DATE 07/22/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	209	-0-	209	209	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					-0-
09	T. A.	928	-0-	928	1137	49	1	825	2	Y	49	43	0	2	1	4
10	4838 X	3701	-0-	-1137	-0-	206	1	3339	2	Y	142	128	0	2	1	16
*11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	156	9									
						290	1	4730	2	Y	193	177	0	5	1	27
						212	9									

GALVAN RANCH				WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314		- 14773		
06	42013 X	42013	-0-	-0-	-0-	2671	1	39042	2	Y	273	266	0	19	1	24
07	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	300	9									
08	42904 X	42640	-0-	-264	-0-	2749	1	39458	2	Y	284	260	0	25	1	23
09	43263 X	43263	-0-	-0-	-0-	312	9									
10	45741 X	45741	-0-	-0-	-0-	2511	1	39845	2	Y	258	239	0	20	1	22
*11	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	284	9									
						2505	1	40498	2	Y	236	210	0	30	1	18
						260	9									
						2636	1	42818	2	Y	261	241	0	9	1	29
						287	9									
						2481	1	40521	2	Y	272	253	0	10	1	38
						299	9									

GALVAN RANCH				WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627		- 16434		
06	26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	1705	1	24910	2	Y	82	80	0	5	1	7
07	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-	90	9									
08	24769 X	6862	-0-	-17907	-0-	1709	1	24499	2	Y	82	74	0	8	1	7
09	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-	90	9									
10	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-	405	1	6440	2	Y	15	15	0	6	1	1
11	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-	17	9									
										Y	-0-	1	1			-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH				WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785		- 15753		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH				WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867		- 16356		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997															
WELL #: A360H												RRCID -> 281074				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699							
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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
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-							

BRISCOE STATE AR (SA3)												WELL #: 22H				RRCID -> 281075				COMPL. DATE 05/10/2019				TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496			
06	856 N	856	-0-		-0-		-0-			57	1	799	2	Y	-0-		1	0		1	1						
07	3627 X	302	-0-		-3325		-0-			20	1	282	2	Y	-0-												
08	3627 X	671	-0-		-2956		-0-			40	1	630	2	Y	1		1	0									
										1	9																
09	3510 X	459	-0-		-3051		-0-			27	1	432	2	Y	-0-												
10	1581 X	1247	-0-		-334		-0-			74	1	1172	2	Y	1		1	0									
										1	9																
11	870 X	758	-0-		-112		-0-			43	1	713	2	Y	2		2	0									
										2	9																

SAN AMBROSIA F (SA) 12												WELL #: 3H				RRCID -> 281077				COMPL. DATE 07/11/2016				TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
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-							

BRISCOE STATE AR (SA7)												WELL #: 217H				RRCID -> 281079				COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130			
06	8584 X	8584	-0-		-0-		-0-			543	1	7908	2	Y	121		119	0		9	1						
										133	9																
07	19871 X	7750	-0-		-12121		-0-			497	1	7133	2	Y	109		100	0		11	1						
										120	9																
08	19871 X	6938	-0-		-12933		-0-			405	1	6424	2	Y	99		92	0		8	1						
										109	9																
09	19230 X	6500	-0-		-12730		-0-			371	1	6030	2	Y	90		80	0		11	1						
										99	9																
10	11098 X	5336	-0-		-5762		-0-			304	1	4953	2	Y	72		67	0		4	1						
										79	9																
11	8610 X	7474	-0-		-1136		-0-			423	1	6904	2	Y	134		120	0		3	1						
										147	9																

GALVAN RANCH												WELL #: A357H				RRCID -> 281080				COMPL. DATE 09/22/2017				TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-							
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-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// WELL #:	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281081		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2016					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588				
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						
06	4860 X	4360	-0-	-500	-0-	252 409 9	1 3699 2	Y	372	360 0	23 1	33					
07	5022 X	4193	-0-	-829	-0-	248 386 9	1 3559 2	Y	351	321 0	34 1	29					
08	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	273 391 9	1 4304 2	Y	355	330 0	24 1	30					
09	4800 X	2732	-0-	-2068	-0-	148 172 9	1 2412 2	Y	156	139 0	35 1	12					
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	300 570 9	1 4882 2	Y	518	467 0	6 1	57					
*11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	258 491 9	1 4237 2	Y	446	420 0	20 1	63					
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:	207H	RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261							
06	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	794 639 9	1 11602 2	Y	581	572 0	45 1	51					
07	26753 X	12097	-0-	-14656	-0-	748 611 9	1 10738 2	Y	555	507 0	53 1	46					
08	26753 X	10620	-0-	-16133	-0-	600 519 9	1 9501 2	Y	472	439 0	39 1	40					
09	25890 X	8717	-0-	-17173	-0-	485 355 9	1 7877 2	Y	323	289 0	50 1	24					
10	16430 X	9172	-0-	-7258	-0-	504 470 9	1 8198 2	Y	427	391 0	13 1	47					
11	13050 X	10439	-0-	-2611	-0-	563 673 9	1 9203 2	Y	612	556 0	17 1	86					
BRISCOE R GU6 STATE				WELL #:	1443H	RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404							
06	6750 X	4900	-0-	-1850	-0-	311 59 9	1 4530 2	Y	54	53 0	4 1	5					
07	6975 X	4826	-0-	-2149	-0-	311 62 9	1 4453 2	Y	56	51 0	5 1	5					
08	6975 X	4124	-0-	-2851	-0-	241 52 9	1 3831 2	Y	47	44 0	4 1	4					
09	5430 X	3521	-0-	-1909	-0-	203 28 9	1 3290 2	Y	25	22 0	5 1	2					
10	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	281 72 9	1 4542 2	Y	65	59 0	1 1	7					
11	4920 X	4902	-0-	-18	-0-	279 87 9	1 4536 2	Y	79	73 0	2 1	11					
GALVAN RANCH				WELL #:	A762H	RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631							
06	24060 X	14997	-0-	-9063	-0-	957 40 9	1 14000 2	Y	36	38 0	5 1	3					
07	27063 X	19117	-0-	-7946	-0-	1240 63 9	1 17814 2	Y	57	52 0	3 1	5					
08	26784 X	13928	-0-	-12856	-0-	825 52 9	1 13051 2	Y	47	44 0	4 1	4					
09	25920 X	18196	-0-	-7724	-0-	1055 74 9	1 17067 2	Y	67	59 0	7 1	5					
10	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	1663 121 9	1 27080 2	Y	110	100 0	3 1	12					
*11	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	2261 197 9	1 36938 2	Y	179	162 0	4 1	25					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	14160 X	10886	-0-	-3274	-0-	693 1	10120 2	Y	66	66 0	7 1			6
07	24769 X	11700	-0-	-13069	-0-	73 9	10860 2	Y	76	70 0	6 1			6
08	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	84 9	22286 2	Y	151	139 0	5 1			13
09	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	1403 1	21441 2	Y	132	118 0	17 1			10
10	28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	166 9	26388 2	Y	155	143 0	5 1			17
11	23100 X	20373	-0-	-2727	-0-	1327 1	19076 2	Y	119	113 0	6 1			17
						145 9								
						1622 1								
						171 9								
						1166 1								
						131 9								
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	376 1	5474 2	Y	82	83 0	8 1			7
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	90 9	4361 2	Y	65	59 0	8 1			5
08	7192 X	2904	-0-	-4288	-0-	301 1	2689 2	Y	43	40 0	4 1			4
09	6960 X	4124	-0-	-2836	-0-	72 9	3803 2	Y	78	70 0	6 1			6
10	7192 X	2050	-0-	-5142	-0-	168 1	1913 2	Y	18	19 0	3 1			2
11	5940 X	4909	-0-	-1031	-0-	47 9	4501 2	Y	120	104 0	1 1			17
						235 1								
						86 9								
						117 1								
						20 9								
						276 1								
						132 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281														
06	24060 X	21845	-0-	-2215	-0-	1388 1	20300 2	Y	143	140 0	10 1			13
07	22661 X	22080	-0-	-581	-0-	157 9	20501 2	Y	136	125 0	13 1			11
08	24924 X	11657	-0-	-13267	-0-	1429 1	10920 2	Y	46	43 0	10 1			4
09	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-	150 9		Y	-0-	4 1				-0-
10	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-	686 1		Y	-0-					-0-
11	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-	51 9		Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA) 12				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH						WELL #:	A355H	RRCID ->	281128	COMPL. DATE		09/24/2017	TOTAL	DEPTH	9262	PERF.	9880	-	16516		
06	18750	X	17439	-0-	-1311	-0-	1117	1	16315	2	Y	6	6	0						1	
07	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	1156	1	16599	2	Y	6	6	0		1	1			-0-	
08	18445	X	9128	-0-	-9317	-0-	542	1	8584	2	Y	2	2	0						-0-	
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					Y	-0-								-0-	
10	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-								-0-	
11	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-								-0-	
BRISCOE R (SA)						WELL #:	21H	RRCID ->	281130	COMPL. DATE		12/21/2017	TOTAL	DEPTH	7797	PERF.	7962	-	15434		
06	9360	X	5625	-0-	-3735	-0-	353	1	5183	2	Y	81	79	0		5	1			7	
07	9672	X	6710	-0-	-2962	-0-	430	1	6163	2	Y	106	96	0		8	1			9	
08	9672	X	5356	-0-	-4316	-0-	311	1	4945	2	Y	91	85	0		7	1			8	
09	7320	X	2880	-0-	-4440	-0-	164	1	2661	2	Y	50	45	0		9	1			4	
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	432	1	7047	2	Y	119	108	0		2	1			13	
*11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	441	1	7200	2	Y	135	124	0		5	1			19	
BRISCOE R GU6 STATE						WELL #:	1423H	RRCID ->	281131	COMPL. DATE		01/06/2019	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7550	-	16377		
06	12690	X	9296	-0-	-3394	-0-	582	1	8491	2	Y	203	197	0		13	1			18	
07	13113	X	9274	-0-	-3839	-0-	588	1	8457	2	Y	208	190	0		19	1			17	
08	13113	X	8313	-0-	-4800	-0-	481	1	7619	2	Y	194	180	0		15	1			16	
09	10770	X	7894	-0-	-2876	-0-	450	1	7246	2	Y	180	160	0		22	1			14	
10	10137	X	9575	-0-	-562	-0-	542	1	8811	2	Y	202	187	0		7	1			22	
*11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	534	1	8697	2	Y	213	197	0		8	1			30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
M	ALLOW 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
06	40170 X	25092	-0-	-15078	-0-	1594	1	23310	2	Y	171	161	0	15
07	38037 X	24571	-0-	-13466	-0-	188	9							
08	38037 X	14073	-0-	-23964	-0-	1603	1	22968	2	Y	-0-	15	1	-0-
						832	1	13234	2	Y	6	5	0	1
09	36810 X	6150	-0-	-30660	-0-	7	9							
						356	1	5770	2	Y	22	20	0	2
10	28737 X	2656	-0-	-26081	-0-	24	9							
						151	1	2492	2	Y	12	12	0	1
11	25140 X	2701	-0-	-22439	-0-	13	9							
						155	1	2516	2	Y	27	24	0	4
						30	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
06	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	1147	1	16784	2	Y	42	40	0	4
						46	9							
07	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1126	1	16160	2	Y	36	33	0	3
						40	9							
08	16833 X	11591	-0-	-5242	-0-	685	1	10882	2	Y	22	20	0	2
						24	9							
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	931	-0-	-509	-0-	57 1	845 2	Y	26	26 0	2 1	2		2
07	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	29 9	1172 2	Y	27	25 0	2 1	2		2
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	80 1	1251 2	Y	26	24 0	2 1	2		2
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30 9	1205 2	Y	15	13 0	3 1	1		1
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	78 1	1206 2	Y	33	29 0	1 1	4		4
11	1320 N	374	-0-	-946	-0-	29 9	335 2	Y	16	17 0	1 1	2		2
						75 1								
						17 9								
						77 1								
						36 9								
						21 1								
						18 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	343 1	5004 2	Y	132	128 0	9 1	12		12
07	7316 X	5729	-0-	-1587	-0-	145 9	5224 2	Y	131	120 0	12 1	11		11
08	7316 X	5691	-0-	-1625	-0-	361 1	5234 2	Y	116	108 0	9 1	10		10
09	7080 X	5360	-0-	-1720	-0-	144 9	4946 2	Y	97	87 0	13 1	7		7
10	5766 X	5455	-0-	-311	-0-	329 1	5009 2	Y	124	113 0	4 1	14		14
11	5580 X	2386	-0-	-3194	-0-	128 9	2203 2	Y	44	47 0	5 1	6		6
						307 1								
						107 9								
						310 1								
						136 9								
						135 1								
						48 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
06	22440 X	19956	-0-	-2484	-0-	1273 1	18637 2	Y	42	41 0	3 1	4		4
07	23188 X	19791	-0-	-3397	-0-	46 9	18457 2	Y	43	39 0	4 1	4		4
08	23188 X	20005	-0-	-3183	-0-	1287 1	18781 2	Y	37	35 0	3 1	3		3
09	20730 X	19136	-0-	-1594	-0-	47 9	17982 2	Y	38	34 0	4 1	3		3
10	21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	1183 1	20431 2	Y	46	42 0	2 1	5		5
*11	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	41 9	21291 2	Y	55	50 0	2 1	8		8
						1112 1								
						42 9								
						1257 1								
						51 9								
						1305 1								
						61 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	13320 X	5910	-0-	-7410	-0-	376	1	5510	2	Y	22	23	0	2
07	13764 X	12986	-0-	-778	-0-	24	9	12087	2	Y	52	48	0	4
08	13547 X	10374	-0-	-3173	-0-	842	1	9706	2	Y	51	47	0	4
09	10710 X	9543	-0-	-1167	-0-	57	9	8936	2	Y	50	44	0	4
10	13051 X	10518	-0-	-2533	-0-	612	1	9850	2	Y	55	51	0	6
11	12630 X	9891	-0-	-2739	-0-	56	9	9256	2	Y	62	57	0	9
						55	9							
						607	1							
						61	9							
						567	1							
						68	9							
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
06	6600 X	6458	-0-	-142	-0-	395	1	5775	2	Y	262	246	0	23
07	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	288	9	6205	2	Y	270	247	0	22
08	6417 X	6026	-0-	-391	-0-	433	1	5525	2	Y	139	130	0	12
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	297	9	6466	2	Y	28	26	0	2
10	6975 X	6899	-0-	-76	-0-	348	1	6313	2	Y	179	160	0	20
*11	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	153	9	8490	2	Y	188	175	0	26
						401	1							
						31	9							
						389	1							
						197	9							
						521	1							
						207	9							
BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570														
06	5940 X	5317	-0-	-623	-0-	326	1	4773	2	Y	198	198	0	17
07	6572 X	3498	-0-	-3074	-0-	218	9	3148	2	Y	120	109	0	10
08	6572 X	58	-0-	-6514	-0-	218	1			Y	-0-	2	0	-0-
09	6360 X	3090	-0-	-3270	-0-	132	9	2853	2	Y	55	49	0	4
10	6138 X	3734	-0-	-2404	-0-	58	2	3439	2	Y	76	70	0	8
11	5340 X	2	-0-	-5338	-0-	176	1	1	9	Y	1	6	0	-0-
						61	9							
						211	1							
						84	9							
						1	2							
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359														
06	4890 X	3850	-0-	-1040	-0-	228	1	3313	2	Y	281	273	0	25
07	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	309	9	3640	2	Y	322	294	0	27
08	5053 X	3383	-0-	-1670	-0-	255	1	2955	2	Y	220	206	0	19
09	4410 X	3158	-0-	-1252	-0-	354	9	2804	2	Y	167	149	0	13
10	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	186	1	3513	2	Y	391	354	0	43
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	242	9	2369	2	Y	216	214	0	30
						170	1							
						184	9							
						216	1							
						430	9							
						147	1							
						238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
BRISCOE R										//CONT.// 788997														
										WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238														
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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
BRISCOE R										WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
BRISCOE R										WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-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														
06	6870 X	5106	-0-	-1764	-0-			302	1	4413	2	Y	355	345	0	22	1	31						
								391	9															
07	7099 X	4765	-0-	-2334	-0-			292	1	4150	2	Y	294	269	0	32	1	24						
								323	9															
08	7099 X	3977	-0-	-3122	-0-			231	1	3678	2	Y	62	60	0	21	1	5						
								68	9															
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-			336	1	5440	2	Y	300	267	0	15	1	23						
								330	9															
10	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-			352	1	5716	2	Y	478	436	0	12	1	53						
								526	9															
*11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-			290	1	4701	2	Y	488	454	0	18	1	69						
								537	9															
GALVAN RANCH										WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
06	35220 X	31804	-0-	-3416	-0-			2037	1	29766	2	Y	1	1	0			-0-						
								1	9															
07	35526 X	32563	-0-	-2963	-0-			2121	1	30442	2	Y	-0-					-0-						
08	34751 X	31726	-0-	-3025	-0-			1880	1	29846	2	Y	-0-					-0-						
09	32640 X	30231	-0-	-2409	-0-			1760	1	28471	2	Y	-0-					-0-						
10	33077 X	30666	-0-	-2411	-0-			1777	1	28889	2	Y	-0-					-0-						
11	31860 X	29809	-0-	-2051	-0-			1721	1	28088	2	Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: B860H RRCID -> 281399														COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	25290 X	22515	-0-	-2775	-0-	1442	1	21073	2	Y	-0-					-0-							
07	25327 X	22926	-0-	-2401	-0-	1494	1	21421	2	Y	10	9	0			1							
08	25327 X	22476	-0-	-2851	-0-	1330	1	21146	2	Y	-0-	1	1			-0-							
09	23430 X	21664	-0-	-1766	-0-	1257	1	20334	2	Y	66	58	0	3	1	5							
10	23684 X	22004	-0-	-1680	-0-	1276	1	20728	2	Y	-0-	2	0	3	1	-0-							
11	22560 X	21049	-0-	-1511	-0-	1215	1	19834	2	Y	-0-					-0-							
GALVAN RANCH														WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733									
06	38280 X	34529	-0-	-3751	-0-	2210	1	32319	2	Y	-0-					-0-							
07	38471 X	36409	-0-	-2062	-0-	2370	1	34039	2	Y	-0-					-0-							
08	38471 X	36162	-0-	-2309	-0-	2144	1	34018	2	Y	-0-					-0-							
09	34590 X	33159	-0-	-1431	-0-	1932	1	31227	2	Y	-0-					-0-							
10	36549 X	34092	-0-	-2457	-0-	1976	1	32116	2	Y	-0-					-0-							
11	35370 X	33697	-0-	-1673	-0-	1946	1	31751	2	Y	-0-					-0-							
GALVAN RANCH														WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	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									
06	22170 X	19523	-0-	-2647	-0-	1251	1	18249	2	Y	21	19	0			2							
07	23157 X	20038	-0-	-3119	-0-	1301	1	18693	2	Y	40	37	0	2	1	3							
08	21855 X	19605	-0-	-2250	-0-	1161	1	18427	2	Y	15	14	0	3	1	1							
09	20280 X	18518	-0-	-1762	-0-	1078	1	17429	2	Y	10	9	0	1	1	1							
10	20336 X	19101	-0-	-1235	-0-	1106	1	17995	2	Y	-0-	1	0			-0-							
11	19560 X	18251	-0-	-1309	-0-	1055	1	17196	2	Y	-0-					-0-							
GALVAN RANCH														WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794									
06	31440 X	26191	-0-	-5249	-0-	1678	1	24509	2	Y	4	4	0			-0-							
07	32302 X	25170	-0-	-7132	-0-	1641	1	23528	2	Y	1	1	0			-0-							
08	31682 X	27012	-0-	-4670	-0-	1600	1	25412	2	Y	-0-					-0-							
09	30660 X	25397	-0-	-5263	-0-	1478	1	23919	2	Y	-0-					-0-							
10	30628 X	25689	-0-	-4939	-0-	1489	1	24200	2	Y	-0-					-0-							
11	26220 X	24859	-0-	-1361	-0-	1435	1	23424	2	Y	-0-					-0-							
GALVAN RANCH														WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378									
06	22290 X	21167	-0-	-1123	-0-	1355	1	19812	2	Y	-0-					-0-							
07	23033 X	21692	-0-	-1341	-0-	1413	1	20279	2	Y	-0-					-0-							
08	23033 X	20932	-0-	-2101	-0-	1237	1	19695	2	Y	-0-					-0-							
09	21510 X	20216	-0-	-1294	-0-	1177	1	19039	2	Y	-0-					-0-							
10	22010 X	20723	-0-	-1287	-0-	1203	1	19520	2	Y	-0-					-0-							
11	21210 X	19953	-0-	-1257	-0-	1152	1	18801	2	Y	-0-					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17490 X	11999	-0-	-5491	-0-	762 1	11173 2	Y	58	53 0				5
07	18073 X	17349	-0-	-724	-0-	1125 1	16129 2	Y	86	79 0	5 1			7
08	18073 X	17382	-0-	-691	-0-	1025 1	16276 2	Y	74	69 0	6 1			6
09	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	936 1	15180 2	Y	76	67 0	9 1			6
10	17422 X	16208	-0-	-1214	-0-	932 1	15186 2	Y	82	76 0	3 1			9
11	16860 X	13976	-0-	-2884	-0-	801 1	13086 2	Y	81	76 0	3 1			11
						89 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
06	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	973 1	14193 2	Y	60	59 0	4 1			5
07	13454 X	11510	-0-	-1944	-0-	746 1	10711 2	Y	48	44 0	5 1			4
08	16740 X	5820	-0-	-10920	-0-	345 1	5460 2	Y	14	14 0	3 1			1
09	16200 X	10959	-0-	-5241	-0-	634 1	10280 2	Y	41	36 0	3 1			3
10	16740 X	13606	-0-	-3134	-0-	784 1	12764 2	Y	53	48 0	2 1			6
11	15270 X	12242	-0-	-3028	-0-	704 1	11476 2	Y	56	52 0	2 1			8
						62 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
06	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	1099 1	16039 2	Y	3	4 0				-0-
07	15562 X	14710	-0-	-852	-0-	956 1	13752 2	Y	2	2 0				-0-
08	18631 X	15592	-0-	-3039	-0-	924 1	14665 2	Y	3	3 0				-0-
09	18030 X	14313	-0-	-3717	-0-	833 1	13478 2	Y	2	2 0				-0-
10	18631 X	11258	-0-	-7373	-0-	652 1	10605 2	Y	1	1 0				-0-
11	17160 X	10873	-0-	-6287	-0-	626 1	10245 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
06	9840 X	7937	-0-	-1903	-0-	455 1	6654 2	Y	753	734 0	51 1			66
07	9610 X	7014	-0-	-2596	-0-	422 1	6065 2	Y	479	438 0	68 1			39
08	9145 X	7924	-0-	-1221	-0-	432 1	6844 2	Y	589	545 0	33 1			50
09	8790 X	6531	-0-	-2259	-0-	354 1	5731 2	Y	405	361 0	63 1			31
10	8587 X	7553	-0-	-1034	-0-	395 1	6466 2	Y	629	575 0	16 1			69
11	7950 X	7592	-0-	-358	-0-	389 1	6381 2	Y	747	687 0	24 1			105
						822 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
M	ALLOW 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
06	26340 X	24070	-0-	-2270	-0-	1531 193	1	22346	2	Y	175	166	0	15
07	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	1750 175	1	25114	2	Y	159	145	0	13
08	36042 X	36042	-0-	-0-	-0-	2126 146	1	33770	2	Y	133	124	0	11
09	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	1843 98	1	29837	2	Y	89	79	0	7
10	46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	2694 524	1	43780	2	Y	476	427	0	52
*11	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	2403 722	1	39187	2	Y	656	598	0	92
GALVAN RANCH														
WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
06	15990 X	14494	-0-	-1496	-0-	927 30	1	13537	2	Y	27	27	0	2
07	16523 X	14827	-0-	-1696	-0-	964 28	1	13835	2	Y	25	23	0	2
08	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
09	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-				Y	-0-				-0-
10	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-				Y	-0-				-0-
11	14520 X	6182	-0-	-8338	-0-	350 87	1	5745	2	Y	79	68	0	11
GALVAN RANCH														
WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
06	25770 X	23634	-0-	-2136	-0-	1498 259	1	21877	2	Y	235	219	0	21
07	26629 X	23543	-0-	-3086	-0-	1517 228	1	21798	2	Y	207	190	0	17
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-				Y	1	3	0	15	-0-
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-	317 180	1	5142	2	Y	164	141	0	23
GALVAN RANCH														
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
06	13800 X	6049	-0-	-7751	-0-	387 1	1	5661	2	Y	1	1	0	-0-
07	10199 X	6224	-0-	-3975	-0-	407 1	1	5816	2	Y	1	1	0	-0-
08	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				Y	-0-				-0-
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-				Y	-0-				-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	-0-				-0-
11	6060 X	111	-0-	-5949	-0-	46	2	65	9	Y	59	51	0	8
GALVAN RANCH														
WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821														
06	31740 X	24227	-0-	-7513	-0-	1551 21	1	22655	2	Y	19	18	0	2
07	32798 X	9996	-0-	-22802	-0-	654 8	1	9334	2	Y	7	6	0	1
08	32798 X	15944	-0-	-16854	-0-	946 12	1	14986	2	Y	11	11	0	1
09	37820 X	37820	-0-	-0-	-0-	2200 30	1	35590	2	Y	27	24	0	2
10	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	2388 50	1	38813	2	Y	45	41	0	5
*11	37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	2149 248	1	35052	2	Y	225	196	0	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19860 X	19024	-0-	-836	-0-	1219	1	17805	2	Y	-0-			-0-
07	20398 X	19432	-0-	-966	-0-	1266	1	18166	2	Y	-0-			-0-
08	20398 X	17923	-0-	-2475	-0-	1057	1	16825	2	Y	37	34	0	3
09	19380 X	15234	-0-	-4146	-0-	868	1	14039	2	Y	297	265	0	22
10	19716 X	11561	-0-	-8155	-0-	669	1	10888	2	Y	4	14	0	-0-
11	19050 X	15146	-0-	-3904	-0-	852	1	13877	2	Y	379	326	0	53
						417	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100														
06	28050 X	27158	-0-	-892	-0-	1728	1	25281	2	Y	135	132	0	12
07	29089 X	29089	-0-	-0-	-0-	149	9	27078	2	Y	115	105	0	10
08	28985 X	28292	-0-	-693	-0-	1884	1	26479	2	Y	131	122	0	11
09	31092 X	31092	-0-	-0-	-0-	127	9	29186	2	Y	90	80	0	7
10	29202 X	12270	-0-	-16932	-0-	1669	1	11496	2	Y	62	58	0	7
11	28260 X	16188	-0-	-12072	-0-	144	9	15142	2	Y	106	96	0	15
						1807	1							
						99	9							
						706	1							
						68	9							
						929	1							
						117	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870														
06	29430 X	25786	-0-	-3644	-0-	1638	1	23907	2	Y	219	215	0	19
07	29884 X	26319	-0-	-3565	-0-	241	9	24378	2	Y	221	202	0	18
08	29884 X	21974	-0-	-7910	-0-	1698	1	20525	2	Y	141	132	0	12
09	27480 X	-0-	-0-	-27480	-0-	243	9			Y	-0-	12	1	-0-
10	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-	1294	1			Y	-0-			-0-
11	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-	155	9			Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)														
WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
06	12030 X	11091	-0-	-939	-0-	672	1	9827	2	Y	538	527	0	47
07	12431 X	10108	-0-	-2323	-0-	592	9	8978	2	Y	460	420	0	38
08	12431 X	9169	-0-	-3262	-0-	624	1	8213	2	Y	400	372	0	34
09	11430 X	8036	-0-	-3394	-0-	506	9	7323	2	Y	235	209	0	18
10	11811 X	10807	-0-	-1004	-0-	516	1	9685	2	Y	480	436	0	53
*11	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	440	9							
						454	1							
						259	9							
						594	1							
						528	9							
						904	1	14727	2	Y	578	532	0	81
						636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
M	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				
06	17280 X	15874	-0-	-1406	-0-	957 913	1 9	14004	2	Y	830	807	0	54 1 73
07	17391 X	16357	-0-	-1034	-0-	1002 949	1 9	14406	2	Y	863	789	0	76 1 71
08	17391 X	12817	-0-	-4574	-0-	715 755	1 9	11347	2	Y	686	639	0	60 1 58
09	16170 X	12194	-0-	-3976	-0-	672 623	1 9	10899	2	Y	566	504	0	77 1 43
10	16430 X	12961	-0-	-3469	-0-	701 888	1 9	11372	2	Y	807	739	0	22 1 89
11	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	1	2			Y	-0-	58	0	31 1 -0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
06	11610 X	8351	-0-	-3259	-0-	469 992	1 9	6890	2	Y	902	873	0	54 1 79
07	10199 X	7771	-0-	-2428	-0-	456 777	1 9	6538	2	Y	706	645	0	82 1 58
08	9083 X	7279	-0-	-1804	-0-	388 743	1 9	6148	2	Y	675	627	0	49 1 57
09	8730 X	6237	-0-	-2493	-0-	318 766	1 9	5153	2	Y	696	620	0	80 1 53
10	8649 X	6955	-0-	-1694	-0-	359 758	1 9	5838	2	Y	689	638	0	28 1 76
11	8370 X	6704	-0-	-1666	-0-	336 856	1 9	5512	2	Y	778	718	0	27 1 109
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
06	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	495 1514	1 9	7179	2	Y	1376	1339	0	89 1 121
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	433 897	1 9	6211	2	Y	815	745	0	124 1 67
08	9207 X	8590	-0-	-617	-0-	438 1186	1 9	6966	2	Y	1078	997	0	57 1 91
09	9210 X	5586	-0-	-3624	-0-	290 653	1 9	4643	2	Y	594	530	0	110 1 45
10	9517 X	7884	-0-	-1633	-0-	379 1321	1 9	6184	2	Y	1201	1090	0	24 1 132
11	9210 X	8444	-0-	-766	-0-	411 1310	1 9	6723	2	Y	1191	1110	0	46 1 167
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
06	28230 X	22845	-0-	-5385	-0-	1461 40	1 9	21344	2	Y	36	35	0	2 1 3
07	27280 X	22664	-0-	-4616	-0-	1473 67	1 9	21124	2	Y	61	56	0	3 1 5
08	26753 X	21677	-0-	-5076	-0-	1279 81	1 9	20317	2	Y	74	69	0	4 1 6
09	24000 X	20715	-0-	-3285	-0-	1201 87	1 9	19427	2	Y	79	70	0	9 1 6
10	23653 X	21444	-0-	-2209	-0-	1238 83	1 9	20123	2	Y	75	70	0	3 1 8
11	22890 X	20343	-0-	-2547	-0-	1168 80	1 9	19095	2	Y	73	68	0	3 1 10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE J (SA1)																	
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948																	
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
06	52680 X	45296	-0-	-7384	-0-	2900	1	2	9	42394	2	Y	2	2	0	-0-	
07	53165 X	45755	-0-	-7410	-0-	2982	1	1	9	42772	2	Y	1	1	0	-0-	
08	53134 X	44551	-0-	-8583	-0-	2640	1	1	9	41910	2	Y	1	1	0	-0-	
09	45900 X	41706	-0-	-4194	-0-	2427	1	1	9	39278	2	Y	1	1	0	-0-	
10	47430 X	42513	-0-	-4917	-0-	2464	1	1	9	40048	2	Y	1	1	0	-0-	
11	45360 X	40685	-0-	-4675	-0-	2350	1	1	9	38334	2	Y	1	1	0	-0-	
BRISCOE J (SA3)					WELL #: 103H	RRCID -> 283027	COMPL. DATE 08/28/2019			TOTAL DEPTH 8039	PERF. 7857 - 18010						
06	54810 X	47562	-0-	-7248	-0-	3046	1	3	9	44513	2	Y	3	4	0	-0-	
07	54343 X	47771	-0-	-6572	-0-	3112	1	3	9	44656	2	Y	3	3	0	-0-	
08	53599 X	46397	-0-	-7202	-0-	2750	1	3	9	43644	2	Y	3	3	0	-0-	
09	49290 X	43688	-0-	-5602	-0-	2543	1	3	9	41142	2	Y	3	3	0	-0-	
10	49693 X	45263	-0-	-4430	-0-	2621	1	3	9	42639	2	Y	3	3	0	-0-	
11	47640 X	43440	-0-	-4200	-0-	2509	1	3	9	40928	2	Y	3	3	0	-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B117H	RRCID -> 283264	COMPL. DATE 11/08/2017			TOTAL DEPTH 9168	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
															WELL #: B618H															RRCID -> 283352															COMPL. DATE 12/29/2017															TOTAL DEPTH 9007															PERF. N/A																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		AMT		DISPOSITIONS CODE		*		AMT		CODE		C		M		COND PROD		*		DISPOSITIONS CODE		*		AMT		CODE		AMT		CODE		EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE GU7 STATE AR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
M O	ALLOW 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
06	23970 X	21238	-0-	-2732	-0-	1357 34	1 9	19847	2	Y	31	30 0	2 1	3
07	21948 X	21523	-0-	-425	-0-	1400 39	1 9	20084	2	Y	35	32 0	3 1	3
08	21948 X	19454	-0-	-2494	-0-	1151 30	1 9	18273	2	Y	27	26 0	2 1	2
09	21270 X	18572	-0-	-2698	-0-	1082 34	1 9	17456	2	Y	31	28 0	3 1	2
10	21979 X	19671	-0-	-2308	-0-	1137 39	1 9	18495	2	Y	35	32 0	1 1	4
11	21270 X	18716	-0-	-2554	-0-	1077 41	1 9	17598	2	Y	37	35 0	1 1	5
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
06	11850 X	10288	-0-	-1562	-0-	621 583	1 9	9084	2	Y	530	516 0	36 1	47
07	11501 X	9719	-0-	-1782	-0-	600 503	1 9	8616	2	Y	457	418 0	48 1	38
08	11501 X	8426	-0-	-3075	-0-	475 409	1 9	7542	2	Y	372	347 0	32 1	31
09	10950 X	7144	-0-	-3806	-0-	398 320	1 9	6426	2	Y	291	259 0	41 1	22
10	11315 X	7142	-0-	-4173	-0-	395 306	1 9	6441	2	Y	278	258 0	11 1	31
11	10320 X	7812	-0-	-2508	-0-	427 413	1 9	6972	2	Y	375	342 0	11 1	53
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
06	64260 X	58774	-0-	-5486	-0-	3765	1	55009	2	Y	-0-			-0-
07	66402 X	58394	-0-	-8008	-0-	3803	1	54591	2	Y	-0-			-0-
08	66402 X	56854	-0-	-9548	-0-	3367	1	53487	2	Y	-0-			-0-
09	60120 X	53953	-0-	-6167	-0-	3139	1	50814	2	Y	-0-			-0-
10	60822 X	55958	-0-	-4864	-0-	3243	1	52714	2	Y	1	1 0		-0-
11	58860 X	54549	-0-	-4311	-0-	3147 1	1 9	51401	2	Y	1	1 0		-0-
GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
06	40170 X	33681	-0-	-6489	-0-	2148 138	1 9	31395	2	Y	125	122 0	9 1	11
07	37758 X	33774	-0-	-3984	-0-	2191 128	1 9	31455	2	Y	116	106 0	11 1	10
08	37758 X	33423	-0-	-4335	-0-	1974 130	1 9	31319	2	Y	118	110 0	8 1	10
09	35430 X	31633	-0-	-3797	-0-	1838 110	1 9	29685	2	Y	100	89 0	13 1	8
10	35247 X	32052	-0-	-3195	-0-	1849 119	1 9	30084	2	Y	108	100 0	4 1	12
11	33750 X	30263	-0-	-3487	-0-	1739 128	1 9	28396	2	Y	116	108 0	4 1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255														
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	CODE	BALANCE
										M	PROD			
06	86040 X	71325	-0-	-14715	-0-	4569	1	66747	2	Y	8	7	0	1
07	85157 X	75796	-0-	-9361	-0-	4940	1	70854	2	Y	2	2	0	-0-
08	85157 X	60974	-0-	-24183	-0-	3610	1	57339	2	Y	23	21	0	2
09	77430 X	61023	-0-	-16407	-0-	3549	1	57421	2	Y	48	42	0	4
10	76756 X	62148	-0-	-14608	-0-	3601	1	58546	2	Y	1	3	0	-0-
11	73650 X	59402	-0-	-14248	-0-	3428	1	55955	2	Y	17	15	0	2
						19	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996														
06	37830 X	32652	-0-	-5178	-0-	2081	1	30404	2	Y	152	150	0	13
07	38688 X	32241	-0-	-6447	-0-	2090	1	29985	2	Y	151	138	0	12
08	37324 X	32101	-0-	-5223	-0-	1891	1	30054	2	Y	142	131	0	12
09	34050 X	30409	-0-	-3641	-0-	1761	1	28498	2	Y	136	122	0	10
10	33790 X	30394	-0-	-3396	-0-	1751	1	28481	2	Y	147	136	0	16
11	32700 X	29500	-0-	-3200	-0-	1694	1	27632	2	Y	158	146	0	22
						174	9							
BRISCOE R (SA4)														
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
06	11700 X	6900	-0-	-4800	-0-	402	1	5883	2	Y	559	546	0	49
07	10695 X	10092	-0-	-603	-0-	615	1	8739	2	Y	676	617	0	56
08	10695 X	6968	-0-	-3727	-0-	609	1	6041	2	Y	498	465	0	42
09	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	744	1	7110	2	Y	758	676	0	57
10	10137 X	8481	-0-	-1656	-0-	379	1	7003	2	Y	954	876	0	105
11	9810 X	9237	-0-	-573	-0-	548	1	7740	2	Y	930	867	0	131
						439	1							
						834	9							
						429	1							
						1049	9							
						474	1							
						1023	9							
BRISCOE B														
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
06	13050 X	10467	-0-	-2583	-0-	653	1	9557	2	Y	234	228	0	21
07	12617 X	10541	-0-	-2076	-0-	257	1	9620	2	Y	225	206	0	19
08	12617 X	9732	-0-	-2885	-0-	673	1	8941	2	Y	209	194	0	18
09	12210 X	9318	-0-	-2892	-0-	248	1	8657	2	Y	116	104	0	9
10	11377 X	10373	-0-	-1004	-0-	561	1	9516	2	Y	245	222	0	27
11	10470 X	10090	-0-	-380	-0-	230	1	9241	2	Y	257	239	0	36
						533	1							
						128	9							
						587	1							
						270	9							
						566	1							
						283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	9300 X	7769	-0-	-1531	-0-	459	1	6709	2	Y	546	537	0	42 1 48
07	9176 X	8062	-0-	-1114	-0-	601	9	6907	2	Y	613	560	0	50 1 51
08	9176 X	7101	-0-	-2075	-0-	481	1	6235	2	Y	430	402	0	43 1 36
09	8430 X	5966	-0-	-2464	-0-	674	9	5236	2	Y	370	329	0	49 1 28
10	8711 X	7483	-0-	-1228	-0-	393	1	6510	2	Y	519	475	0	15 1 57
11	7830 X	7575	-0-	-255	-0-	473	9	6433	2	Y	679	621	0	20 1 95
						323	1							
						407	9							
						402	1							
						571	9							
						395	1							
						747	9							
BRISCOE R (SA3)														
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093														
06	14100 X	12028	-0-	-2072	-0-	755	1	10996	2	Y	252	245	0	15 1 22
07	12710 X	12679	-0-	-31	-0-	277	9	11610	2	Y	238	217	0	23 1 20
08	12710 X	8980	-0-	-3730	-0-	807	1	8281	2	Y	161	150	0	17 1 14
09	12300 X	9384	-0-	-2916	-0-	262	9	8634	2	Y	197	176	0	20 1 15
10	12741 X	11739	-0-	-1002	-0-	522	1	10806	2	Y	242	222	0	8 1 27
11	12330 X	10400	-0-	-1930	-0-	177	9	9589	2	Y	204	193	0	9 1 29
						533	1							
						217	9							
						667	1							
						266	9							
						587	1							
						224	9							
BRISCOE B														
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195														
06	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	673	1	9845	2	Y	231	222	0	12 1 20
07	10788 X	10663	-0-	-125	-0-	254	9	9783	2	Y	182	166	0	21 1 15
08	10788 X	8506	-0-	-2282	-0-	680	1	7866	2	Y	132	123	0	13 1 11
09	10800 X	7456	-0-	-3344	-0-	200	9	6914	2	Y	104	92	0	15 1 8
10	11160 X	10622	-0-	-538	-0-	495	1	9794	2	Y	206	187	0	4 1 23
11	10800 X	6325	-0-	-4475	-0-	145	9	5915	2	Y	43	52	0	8 1 6
						428	1							
						114	9							
						601	1							
						227	9							
						363	1							
						47	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316														
06	88080 X	55896	-0-	-32184	-0-	3579	1	52303	2	Y	13	14	0	1 1 1
07	90551 X	68193	-0-	-22358	-0-	14	9	63701	2	Y	49	45	0	1 1 4
08	89497 X	66502	-0-	-22995	-0-	4438	1	62553	2	Y	7	7	0	3 1 1
09	83970 X	62448	-0-	-21522	-0-	54	9	58802	2	Y	12	11	0	1 1 1
10	81251 X	62819	-0-	-18432	-0-	3941	1	59172	2	Y	7	6	0	1 1 1
11	66240 X	60332	-0-	-5908	-0-	8	9	56830	2	Y	15	14	0	2
						3633	1							
						13	9							
						3639	1							
						8	9							
						3485	1							
						17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306														
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				
06	8820 X	3568	-0-	-5252	-0-	229	1	3326	2	Y	12	14	0	2 1 1
07	7037 X	3995	-0-	-3042	-0-	260	1	3721	2	Y	13	12	0	1 1 1
08	7037 X	2745	-0-	-4292	-0-	160	1	2550	2	Y	32	29	0	1 1 3
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-	408	1	6652	2	Y	312	285	0	10 1 44
						343	9							
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
06	9150 X	7813	-0-	-1337	-0-	495	1	7199	2	Y	108	105	0	7 1 10
07	9424 X	7359	-0-	-2065	-0-	119	9	6786	2	Y	90	83	0	10 1 7
08	9424 X	6845	-0-	-2579	-0-	474	1	6344	2	Y	92	85	0	6 1 8
09	8340 X	7008	-0-	-1332	-0-	99	9	6485	2	Y	111	100	0	11 1 8
10	8091 X	7342	-0-	-749	-0-	400	1	6808	2	Y	106	98	0	4 1 12
11	7830 X	5324	-0-	-2506	-0-	101	9	4935	2	Y	77	74	0	4 1 11
						401	1							
						122	9							
						417	1							
						117	9							
						304	1							
						85	9							
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
06	7860 X	6572	-0-	-1288	-0-	409	1	5973	2	Y	173	169	0	13 1 15
07	8122 X	6790	-0-	-1332	-0-	190	9	6169	2	Y	174	159	0	16 1 14
08	8122 X	5206	-0-	-2916	-0-	430	1	4761	2	Y	131	122	0	12 1 11
09	6840 X	4492	-0-	-2348	-0-	191	9	4117	2	Y	108	96	0	15 1 8
10	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	301	1	5907	2	Y	187	170	0	4 1 21
11	6600 X	5973	-0-	-627	-0-	144	9	5455	2	Y	166	157	0	7 1 23
						256	1							
						119	9							
						362	1							
						206	9							
						335	1							
						183	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
06	44670 X	38369	-0-	-6301	-0-	2458	1	35903	2	Y	7	6	0	1
07	46159 X	40409	-0-	-5750	-0-	8	9	37776	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	46159 X	39866	-0-	-6293	-0-	2633	1	37504	2	Y	-0-			-0-
09	41670 X	38171	-0-	-3499	-0-	2362	1	35947	2	Y	-0-			-0-
10	40920 X	36671	-0-	-4249	-0-	2224	1	34547	2	Y	-0-			-0-
11	39270 X	37349	-0-	-1921	-0-	2124	1	35191	2	Y	-0-			-0-
						2158	1							

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	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																																											
06	27780	X	23636	-0-		-4144	-0-				1515	1	22121	2	Y	-0-					-0-																																											
07	29078	X	23296	-0-		-5782	-0-				1517	1	21779	2	Y	-0-					-0-																																											
08	28179	X	21865	-0-		-6314	-0-				1297	1	20567	2	Y	1	1	0			-0-																																											
											1	9																																																				
09	25380	X	19836	-0-		-5544	-0-				1156	1	18680	2	Y	-0-					-0-																																											
10	24862	X	21646	-0-		-3216	-0-				1255	1	20391	2	Y	-0-					-0-																																											
11	23670	X	20542	-0-		-3128	-0-				1185	1	19356	2	Y	1	1	0			-0-																																											
											1	9																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: C444H										RRCID -> 285282										COMPL. DATE 02/09/2019										TOTAL DEPTH 8630										PERF. 8850 - 16698									
06	61500	X	55301	-0-		-6199	-0-				3543	1	51757	2	Y	1	1	0			-0-																																											
											1	9																																																				
07	58249	X	55389	-0-		-2860	-0-				3608	1	51781	2	Y	-0-					-0-																																											
08	58249	X	54201	-0-		-4048	-0-				3211	1	50990	2	Y	-0-					-0-																																											
09	56370	X	51740	-0-		-4630	-0-				3011	1	48729	2	Y	-0-					-0-																																											
10	58063	X	52747	-0-		-5316	-0-				3056	1	49691	2	Y	-0-					-0-																																											
11	55380	X	50471	-0-		-4909	-0-				2914	1	47557	2	Y	-0-					-0-																																											
GALVAN RANCH															WELL #: C921H										RRCID -> 285332										COMPL. DATE 07/11/2018										TOTAL DEPTH 8528										PERF. 8613 - 18059									
06	26880	X	23142	-0-		-3738	-0-				1482	1	21660	2	Y	-0-					-0-																																											
07	26257	X	22886	-0-		-3371	-0-				1491	1	21395	2	Y	-0-					-0-																																											
08	26257	X	22145	-0-		-4112	-0-				1312	1	20833	2	Y	-0-					-0-																																											
09	24090	X	21369	-0-		-2721	-0-				1246	1	20123	2	Y	-0-					-0-																																											
10	24304	X	21487	-0-		-2817	-0-				1244	1	20243	2	Y	-0-					-0-																																											
11	23190	X	20103	-0-		-3087	-0-				1161	1	18941	2	Y	1	1	0			-0-																																											
											1	9																																																				
BRISCOE R (SA18)															WELL #: 812H										RRCID -> 285402										COMPL. DATE 02/06/2020										TOTAL DEPTH 7153										PERF. 7898 - 23273									
06	73890	X	49432	-0-		-24458	-0-				3120	1	45597	2	Y	650	646	0	57	1	57																																											
											715	9																																																				
07	76353	X	53367	-0-		-22986	-0-				3426	1	49175	2	Y	696	636	0	60	1	57																																											
											766	9																																																				
08	76353	X	50239	-0-		-26114	-0-				2925	1	46430	2	Y	804	745	0	48	1	68																																											
											884	9																																																				
09	63600	X	46932	-0-		-16668	-0-				2677	1	43311	2	Y	858	765	0	96	1	65																																											
											944	9																																																				
10	65720	X	49032	-0-		-16688	-0-				2788	1	45336	2	Y	825	765	0	34	1	91																																											
											908	9																																																				
11	51840	X	41533	-0-		-10307	-0-				2351	1	38367	2	Y	741	696	0	32	1	104																																											
											815	9																																																				
BRISCOE R (SA17)															WELL #: 793H										RRCID -> 285403										COMPL. DATE 02/05/2020										TOTAL DEPTH 7132										PERF. 7631 - 22969									
06	57210	X	47057	-0-		-10153	-0-				2950	1	43135	2	Y	884	868	0	67	1	78																																											
											972	9																																																				
07	59117	X	45060	-0-		-14057	-0-				2867	1	41156	2	Y	943	862	0	81	1	78																																											
											1037	9																																																				
08	59117	X	46674	-0-		-12443	-0-				2704	1	42921	2	Y	954	886	0	66	1	80																																											
											1049	9																																																				
09	50100	X	42619	-0-		-7481	-0-				2416	1	39145	2	Y	962	857	0	112	1	73																																											
											1058	9																																																				
10	51770	X	44461	-0-		-7309	-0-				2523	1	40985	2	Y	866	806	0	38	1	95																																											
											953	9																																																				
11	47130	X	38507	-0-		-8623	-0-				2171	1	35432	2	Y	822	768	0	34	1	115																																											
											904	9																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA14)															
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029															
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
06	24840 X	21651	-0-	-3189	-0-	1353	1	19771	2	Y	479	469	0	35	42
07	23653 X	20832	-0-	-2821	-0-	527	9	18997	2	Y	464	424	0	44	38
08	23653 X	16374	-0-	-7279	-0-	1325	1	14986	2	Y	401	373	0	32	34
09	22860 X	19396	-0-	-3464	-0-	510	9	17788	2	Y	462	412	0	49	35
10	23622 X	19899	-0-	-3723	-0-	947	1	18292	2	Y	439	408	0	18	48
11	21690 X	18808	-0-	-2882	-0-	441	9	17280	2	Y	426	397	0	17	60
						1100	1								
						508	9								
						1124	1								
						483	9								
						1059	1								
						469	9								
BRISCOE R (SA15)															
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904															
06	22350 X	18829	-0-	-3521	-0-	1172	1	17117	2	Y	491	480	0	36	43
07	20677 X	17910	-0-	-2767	-0-	540	9	16259	2	Y	470	429	0	45	39
08	20677 X	14542	-0-	-6135	-0-	1134	1	13260	2	Y	405	377	0	33	34
09	19710 X	17027	-0-	-2683	-0-	517	9	15541	2	Y	477	425	0	50	36
10	20367 X	17103	-0-	-3264	-0-	836	1	15646	2	Y	449	417	0	19	49
11	18870 X	15959	-0-	-2911	-0-	446	9	14571	2	Y	451	420	0	17	63
						961	1								
						525	9								
						963	1								
						494	9								
						892	1								
						496	9								
BRISCOE R															
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897															
06	30720 X	26496	-0-	-4224	-0-	1648	1	24065	2	Y	712	698	0	53	63
07	28365 X	24844	-0-	-3521	-0-	783	9	22500	2	Y	705	645	0	65	58
08	28551 X	20937	-0-	-7614	-0-	1568	1	19066	2	Y	608	566	0	49	51
09	27630 X	24100	-0-	-3530	-0-	776	9	21960	2	Y	710	632	0	75	54
10	28551 X	24036	-0-	-4515	-0-	1202	1	21958	2	Y	661	614	0	28	73
11	26550 X	22622	-0-	-3928	-0-	669	9	20633	2	Y	657	612	0	26	92
						1359	1								
						781	9								
						1351	1								
						727	9								
						1266	1								
						723	9								
BRISCOE R															
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867															
06	26010 X	21808	-0-	-4202	-0-	1357	1	19848	2	Y	548	538	0	41	48
07	24924 X	20452	-0-	-4472	-0-	603	9	18575	2	Y	530	484	0	50	44
08	24924 X	16260	-0-	-8664	-0-	1294	1	14822	2	Y	459	427	0	37	39
09	22710 X	20183	-0-	-2527	-0-	583	9	18538	2	Y	456	407	0	54	34
10	23467 X	20193	-0-	-3274	-0-	933	1	18463	2	Y	540	497	0	18	59
11	21840 X	19099	-0-	-2741	-0-	505	9	17466	2	Y	509	476	0	21	71
						1143	1								
						502	9								
						1136	1								
						594	9								
						1073	1								
						560	9								

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		M			CODE		BALANCE	
06	19920 X	16935	-0-	-2985	-0-	1067	1	15605	2	Y	239	235	0	17	21
07	20584 X	17097	-0-	-3487	-0-	263	9	15741	2	Y	234	214	0	22	19
08	20584 X	16018	-0-	-4566	-0-	1099	1	14827	2	Y	235	218	0	16	20
09	17940 X	16387	-0-	-1553	-0-	257	9	15197	2	Y	227	202	0	28	17
10	18321 X	16523	-0-	-1798	-0-	932	1	15315	2	Y	242	223	0	9	27
11	16950 X	15160	-0-	-1790	-0-	259	9	14044	2	Y	233	218	0	9	33
						940	1								
						250	9								
						942	1								
						266	9								
						860	1								
						256	9								
BRISCOE R															
WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030															
06	25680 X	22320	-0-	-3360	-0-	1405	1	20542	2	Y	339	332	0	24	30
07	26040 X	21341	-0-	-4699	-0-	373	9	19626	2	Y	317	290	0	31	26
08	26040 X	21225	-0-	-4815	-0-	1366	1	19609	2	Y	347	322	0	22	29
09	23190 X	19592	-0-	-3598	-0-	349	9	18082	2	Y	357	318	0	41	27
10	23560 X	20748	-0-	-2812	-0-	1234	1	19205	2	Y	328	305	0	14	36
11	22350 X	20014	-0-	-2336	-0-	382	9	18532	2	Y	315	294	0	13	44
						1117	1								
						393	9								
						1182	1								
						361	9								
						1135	1								
						347	9								
BRISCOE R															
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718															
06	13950 X	13255	-0-	-695	-0-	796	1	11622	2	Y	761	734	0	43	67
07	13857 X	12296	-0-	-1561	-0-	837	9	10803	2	Y	672	614	0	70	55
08	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	754	1	9833	2	Y	583	542	0	47	49
09	13290 X	8550	-0-	-4740	-0-	739	9	7620	2	Y	416	371	0	63	31
10	13733 X	12049	-0-	-1684	-0-	623	1	10656	2	Y	671	612	0	16	74
11	13290 X	11138	-0-	-2152	-0-	641	9	9794	2	Y	677	630	0	26	95
						472	1								
						458	9								
						655	1								
						738	9								
						599	1								
						745	9								
BRISCOE R (SA12)															
WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900															
06	24750 X	19643	-0-	-5107	-0-	1231	1	18003	2	Y	372	361	0	24	33
07	25575 X	19321	-0-	-6254	-0-	409	9	17700	2	Y	353	323	0	34	29
08	23653 X	17708	-0-	-5945	-0-	1233	1	16305	2	Y	344	319	0	25	29
09	21240 X	10563	-0-	-10677	-0-	388	9	9781	2	Y	163	146	0	34	12
10	20336 X	18960	-0-	-1376	-0-	1025	1	17519	2	Y	330	300	0	6	36
11	19680 X	18520	-0-	-1160	-0-	378	9	17082	2	Y	356	329	0	13	50
						603	1								
						179	9								
						1078	1								
						363	9								
						1046	1								
						392	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA9)														
WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	21300 X	18025	-0-	-3275	-0-	1072	1	15635	2	Y	1198	1176	0	105
07	20460 X	18548	-0-	-1912	-0-	1318	9	16035	2	Y	1267	1158	0	104
08	20460 X	15054	-0-	-5406	-0-	1119	1	13184	2	Y	946	882	0	80
09	18840 X	12238	-0-	-6602	-0-	1394	9	10424	2	Y	1063	948	0	80
10	19468 X	13870	-0-	-5598	-0-	829	1	11917	2	Y	1110	1026	0	122
*11	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	1041	9	15759	2	Y	1231	1137	0	173
						645	1							
						1169	9							
						732	1							
						1221	9							
						967	1							
						1354	9							
BRISCOE R (SA11)														
WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036														
06	18420 X	15424	-0-	-2996	-0-	963	1	14090	2	Y	337	323	0	30
07	19034 X	14920	-0-	-4114	-0-	371	9	13645	2	Y	294	269	0	24
08	19034 X	13757	-0-	-5277	-0-	952	1	12629	2	Y	302	280	0	25
09	15450 X	12090	-0-	-3360	-0-	323	9	11128	2	Y	250	222	0	19
10	15965 X	15618	-0-	-347	-0-	796	1	14374	2	Y	329	302	0	36
11	15450 X	14225	-0-	-1225	-0-	332	9	13073	2	Y	320	298	0	45
						687	1							
						275	9							
						882	1							
						362	9							
						800	1							
						352	9							
BRISCOE R (SA21) STATE														
WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA19) STATE														
WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245														
06	57831 X	57831	-0-	-0-	-0-	3701	1	54101	2	Y	26	25	0	2
07	125116 X	64323	-0-	-60793	-0-	29	9	60070	2	Y	61	55	0	5
08	125116 X	63060	-0-	-62056	-0-	4186	1	59276	2	Y	45	42	0	4
09	121080 X	58282	-0-	-62798	-0-	67	9	54831	2	Y	56	50	0	4
10	115103 X	55013	-0-	-60090	-0-	3734	1	51765	2	Y	56	52	0	6
11	62490 X	54796	-0-	-7694	-0-	50	9	51579	2	Y	51	48	0	7
						3389	1							
						62	9							
						3186	1							
						62	9							
						3161	1							
						56	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	3476	1	50814	2	Y	275	274	0	24
07	80445 X	44138	-0-	-36307	-0-	303	9	2853	1	40942	2	Y	312	26
08	80445 X	52581	-0-	-27864	-0-	343	9	3099	1	49167	2	Y	286	24
09	77850 X	47525	-0-	-30325	-0-	315	9	2749	1	44465	2	Y	283	21
10	72509 X	46007	-0-	-26502	-0-	311	9	2647	1	43062	2	Y	271	30
11	54660 X	44102	-0-	-10558	-0-	298	9	2531	1	41295	2	Y	251	35
						276	9							
BRISCOE R (SA10)														
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	285	1	4161	2	Y	167	158	0	15
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	184	9	241	1	3477	2	Y	93	8
08	4061 X	1423	-0-	-2638	-0-	102	9	86	1	1337	2	Y	-0-	-0-
09	4650 X	4004	-0-	-646	-0-	214	1	3509	2	Y	255	227	0	19
10	4805 X	2917	-0-	-1888	-0-	281	9	165	1	2668	2	Y	76	8
11	4650 X	3005	-0-	-1645	-0-	84	9	162	1	2672	2	Y	155	22
						171	9							
BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
06	27810 X	23490	-0-	-4320	-0-	1468	1	21437	2	Y	532	524	0	47
07	24428 X	23362	-0-	-1066	-0-	585	9	1478	1	21236	2	Y	589	49
08	25575 X	22226	-0-	-3349	-0-	648	9	1275	1	20281	2	Y	609	51
09	24750 X	21949	-0-	-2801	-0-	670	9	1226	1	19831	2	Y	811	61
10	25575 X	21271	-0-	-4304	-0-	892	9	1190	1	19352	2	Y	663	73
11	23520 X	21796	-0-	-1724	-0-	729	9	1224	1	19922	2	Y	591	83
						650	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
06	117120 X	105219	-0-	-11901	-0-	6734	1	98459	2	Y	24	23	0	2
07	121024 X	99681	-0-	-21343	-0-	26	9	6494	1	93176	2	Y	10	1
08	121024 X	98492	-0-	-22532	-0-	11	9	5836	1	92647	2	Y	8	1
09	116700 X	91606	-0-	-25094	-0-	9	9	5333	1	86267	2	Y	5	-0-
10	115878 X	91134	-0-	-24744	-0-	6	9	5281	1	85845	2	Y	7	1
11	105390 X	86143	-0-	-19247	-0-	8	9	4972	1	81163	2	Y	7	1
						8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 788997 WELL #: C903H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
					RRCID -> 286398		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL		DEPTH		8307 PERF. 8801		- 19259				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	57030	X	44352	-0-	-12678		-0-		2829 152	1 9	41371	2	Y	138	135	0	10	1	12
07	57536	X	44785	-0-	-12751		-0-		2911 136	1 9	41738	2	Y	124	113	0	13	1	10
08	54622	X	42888	-0-	-11734		-0-		2534 128	1 9	40226	2	Y	116	107	0	9	1	10
09	48810	X	40103	-0-	-8707		-0-		2328 117	1 9	37658	2	Y	106	95	0	13	1	8
10	47306	X	40303	-0-	-7003		-0-		2328 129	1 9	37846	2	Y	117	108	0	4	1	13
11	44430	X	38204	-0-	-6226		-0-		2200 131	1 9	35873	2	Y	119	111	0	4	1	17
GALVAN RANCH			WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL		DEPTH		9446 PERF. 9911		- 21658				
06	91980	X	76627	-0-	-15353		-0-		4842 1022	1 9	70763	2	Y	929	909	0	66	1	82
07	87265	X	74744	-0-	-12521		-0-		4806 996	1 9	68942	2	Y	905	827	0	85	1	75
08	83793	X	72437	-0-	-11356		-0-		4241 886	1 9	67310	2	Y	805	749	0	63	1	68
09	81090	X	68367	-0-	-12723		-0-		3932 840	1 9	63595	2	Y	764	681	0	93	1	58
10	83793	X	68319	-0-	-15474		-0-		3907 875	1 9	63537	2	Y	795	736	0	30	1	87
11	76740	X	64688	-0-	-12052		-0-		3682 911	1 9	60095	2	Y	828	768	0	31	1	116
GALVAN RANCH			WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL		DEPTH		9424 PERF. 9912		- 20997				
06	88530	X	69352	-0-	-19178		-0-		4368 1109	1 9	63875	2	Y	1008	984	0	70	1	89
07	85498	X	68073	-0-	-17425		-0-		4362 1093	1 9	62618	2	Y	994	909	0	92	1	82
08	84971	X	53873	-0-	-31098		-0-		3138 901	1 9	49834	2	Y	819	763	0	69	1	69
09	77220	X	46018	-0-	-31202		-0-		2626 865	1 9	42527	2	Y	786	701	0	95	1	59
10	74958	X	70404	-0-	-4554		-0-		4011 1169	1 9	65224	2	Y	1063	974	0	31	1	117
11	69480	X	61368	-0-	-8112		-0-		3480 1086	1 9	56802	2	Y	987	924	0	41	1	139
SAN AMBROSIA F (SA23)			WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL		DEPTH		7480 PERF. 7494		- 15195				
06	15120	X	12487	-0-	-2633		-0-		656 2224	1 9	9607	2	Y	2022	1964	0	128	1	178
07	15159	X	10577	-0-	-4582		-0-		575 1755	1 9	8247	2	Y	1595	1458	0	184	1	131
08	15159	X	10723	-0-	-4436		-0-		517 1981	1 9	8225	2	Y	1801	1669	0	111	1	152
09	12960	X	9712	-0-	-3248		-0-		454 1907	1 9	7351	2	Y	1734	1546	0	209	1	131
10	12927	X	10621	-0-	-2306		-0-		501 1973	1 9	8147	2	Y	1794	1659	0	69	1	197
11	12510	X	7954	-0-	-4556		-0-		383 1324	1 9	6247	2	Y	1204	1163	0	69	1	169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA24)														
WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	7590 X	6520	-0-	-1070	-0-	347	1	5059	2	Y	1013	984	0	89
						1114	9							
07	7781 X	5667	-0-	-2114	-0-	310	1	4429	2	Y	844	771	0	70
						928	9							
08	7781 X	5594	-0-	-2187	-0-	274	1	4337	2	Y	894	830	0	75
						983	9							
09	6780 X	4891	-0-	-1889	-0-	230	1	3725	2	Y	851	758	0	64
						936	9							
10	6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	268	1	4353	2	Y	945	871	0	104
						1040	9							
11	6540 X	4718	-0-	-1822	-0-	226	1	3696	2	Y	724	690	0	102
						796	9							
WATSON (SA1) STATE														
WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
06	127320 X	114722	-0-	-12598	-0-	7347	1	107367	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
07	130417 X	112330	-0-	-18087	-0-	7320	1	105004	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
08	130417 X	106305	-0-	-24112	-0-	6300	1	100001	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	121770 X	103439	-0-	-18331	-0-	6019	1	97417	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	120094 X	103763	-0-	-16331	-0-	6012	1	97742	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
11	114900 X	98304	-0-	-16596	-0-	5674	1	92626	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
06	47340 X	39439	-0-	-7901	-0-	2404	1	35109	2	Y	1751	1712	0	154
						1926	9							
07	44268 X	39030	-0-	-5238	-0-	2421	1	34716	2	Y	1721	1572	0	142
						1893	9							
08	44268 X	35927	-0-	-8341	-0-	2020	1	32111	2	Y	1633	1517	0	138
						1796	9							
09	42510 X	33953	-0-	-8557	-0-	1869	1	30230	2	Y	1685	1502	0	127
						1854	9							
10	42098 X	35682	-0-	-6416	-0-	1957	1	31822	2	Y	1730	1600	0	190
						1903	9							
11	39510 X	33746	-0-	-5764	-0-	1847	1	30129	2	Y	1609	1506	0	226
						1770	9							
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
06	15090 X	11661	-0-	-3429	-0-	631	1	9238	2	Y	1629	1579	0	143
						1792	9							
07	13175 X	9203	-0-	-3972	-0-	512	1	7331	2	Y	1236	1129	0	102
						1360	9							
08	13175 X	9373	-0-	-3802	-0-	466	1	7396	2	Y	1374	1274	0	116
						1511	9							
09	11700 X	8244	-0-	-3456	-0-	396	1	6382	2	Y	1333	1188	0	101
						1466	9							
10	12090 X	7896	-0-	-4194	-0-	376	1	6131	2	Y	1263	1172	0	139
						1389	9							
11	11700 X	7199	-0-	-4501	-0-	356	1	5832	2	Y	919	880	0	129
						1011	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU1 (SA3)															
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	47100 X	37747	-0-	-9353	-0-	2318	1	33875	2	Y	1413	1384	0	102	124
07	47771 X	37982	-0-	-9789	-0-	1554	9	34005	2	Y	1460	1334	0	130	120
08	47771 X	34954	-0-	-12817	-0-	2371	1	31282	2	Y	1546	1434	0	102	130
09	43020 X	33843	-0-	-9177	-0-	1606	9	30184	2	Y	1631	1454	0	184	123
10	42284 X	35285	-0-	-6999	-0-	1971	1	31698	2	Y	1488	1383	0	65	163
11	37800 X	33758	-0-	-4042	-0-	1701	9	30322	2	Y	1434	1338	0	58	201
						1865	1								
						1794	9								
						1950	1								
						1637	9								
						1859	1								
						1577	9								
BRISCOE G (SA6)															
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368															
06	42570 X	35358	-0-	-7212	-0-	2143	1	31309	2	Y	1733	1698	0	125	152
07	42594 X	35621	-0-	-6973	-0-	1906	9	31547	2	Y	1702	1555	0	159	140
08	42594 X	32379	-0-	-10215	-0-	2202	1	28875	2	Y	1533	1425	0	119	129
09	38310 X	30849	-0-	-7461	-0-	1872	9	27392	2	Y	1604	1430	0	182	121
10	37696 X	32612	-0-	-5084	-0-	1818	1	29003	2	Y	1660	1535	0	64	182
11	35430 X	21663	-0-	-13767	-0-	1686	9	19272	2	Y	1099	1063	0	64	154
						1693	1								
						1764	9								
						1783	1								
						1826	9								
						1182	1								
						1209	9								
BRISCOE G (SA5)															
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632															
06	50460 X	42679	-0-	-7781	-0-	2640	1	38583	2	Y	1324	1295	0	93	116
07	48608 X	42201	-0-	-6407	-0-	1456	9	38137	2	Y	1279	1169	0	121	105
08	47089 X	39902	-0-	-7187	-0-	2657	1	36188	2	Y	1304	1210	0	89	110
09	43770 X	36854	-0-	-6916	-0-	1407	9	33360	2	Y	1302	1161	0	153	98
10	45229 X	37938	-0-	-7291	-0-	2280	1	34443	2	Y	1250	1159	0	52	137
11	42750 X	36136	-0-	-6614	-0-	1434	9	32877	2	Y	1130	1060	0	48	159
						2062	1								
						1432	9								
						2120	1								
						1375	9								
						2016	1								
						1243	9								
BRISCOE G (SA7)															
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043															
06	38370 X	32395	-0-	-5975	-0-	1947	1	28457	2	Y	1810	1771	0	129	159
07	35464 X	32391	-0-	-3073	-0-	1991	9	28556	2	Y	1677	1532	0	166	138
08	35464 X	30297	-0-	-5167	-0-	1990	1	26925	2	Y	1523	1416	0	117	128
09	34260 X	28159	-0-	-6101	-0-	1845	9	25056	2	Y	1413	1259	0	175	107
10	33914 X	29946	-0-	-3968	-0-	1697	1	26511	2	Y	1639	1510	0	56	180
11	32460 X	15890	-0-	-16570	-0-	1675	9	14101	2	Y	840	839	0	63	118
						1549	1								
						1554	9								
						1632	1								
						1803	9								
						865	1								
						924	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	37230 X	31410	-0-	-5820	-0-	1954	1	28585	2	Y	792	775	0	57 1 70
07	33635 X	31017	-0-	-2618	-0-	871	9	1968	1	28214	2	Y	759	694 0 72 1 63
08	33635 X	29348	-0-	-4287	-0-	835	9	1686	1	26802	2	Y	782	726 0 53 1 66
09	32310 X	27212	-0-	-5098	-0-	860	9	1535	1	24828	2	Y	772	688 0 92 1 58
10	33387 X	27789	-0-	-5598	-0-	849	9	1564	1	25434	2	Y	719	667 0 31 1 79
11	31470 X	27300	-0-	-4170	-0-	791	9	1530	1	24991	2	Y	708	660 0 28 1 99
						779	9							
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
06	775889 X	264448	-0-	-511441	-0-	16626	1	242975	2	Y	4406	4449	0	461 1 387
07	316076 X	224448	-0-	-91628	-0-	4847	9	14426	1	206976	2	Y	2769	2530 0 398 1 228
08	301382 X	233348	-0-	-68034	-0-	3046	9	13733	1	218032	2	Y	1439	1353 0 193 1 121
09	291660 X	164362	-0-	-127298	-0-	1583	9	9508	1	153809	2	Y	950	846 0 153 1 72
10	301382 X	162335	-0-	-139047	-0-	1045	9	9367	1	152357	2	Y	555	528 0 38 1 61
11	264870 X	127318	-0-	-137552	-0-	611	9	7324	1	119542	2	Y	411	392 0 22 1 58
						452	9							
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 03/31/2021 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
06	742113 X	240881	-0-	-501232	-0-	15188	1	221952	2	Y	3401	3434	0	357 1 299
07	315301 X	237453	-0-	-77848	-0-	3741	9	15327	1	219941	2	Y	1986	1814 0 307 1 164
08	290687 X	214625	-0-	-76062	-0-	2185	9	12654	1	200919	2	Y	956	901 0 138 1 81
09	281310 X	138553	-0-	-142757	-0-	1052	9	8007	1	129572	2	Y	885	789 0 110 1 67
10	290687 X	153568	-0-	-137119	-0-	974	9	8866	1	144163	2	Y	490	468 0 35 1 54
11	241320 X	125747	-0-	-115573	-0-	539	9	7236	1	118102	2	Y	372	355 0 19 1 52
						409	9							
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
06	0 W	223181	-0-	223181	865222	14121	1	206385	2	Y	2432	2538	0	343 1 214
07	1044391 X	179169	-0-	-865222	-0-	2675	9	11555	1	165786	2	Y	1662	1519 0 220 1 137
08	299057 X	164477	-0-	-134580	-0-	1828	9	9666	1	153465	2	Y	1224	1142 0 116 1 103
09	289410 X	131093	-0-	-158317	-0-	1346	9	7568	1	122427	2	Y	998	890 0 136 1 75
10	292981 X	131903	-0-	-161078	-0-	1098	9	7592	1	123449	2	Y	784	734 0 39 1 86
11	223530 X	132933	-0-	-90597	-0-	862	9	7643	1	124763	2	Y	479	468 0 30 1 67
						527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	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											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
GALVAN RANCH										WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A											
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	SHUT IN	108167	-0-	108167	108167	6151 1569	1 9	100447	2	N	1426	1226	0		200						
GALVAN RANCH										WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A											
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	SHUT IN	99514	-0-	99514	99514	5675 1219	1 9	92620	2	N	1108	952	0		156						
SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH										797102 WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68						
11	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											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094	
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	190	1	3814	3	Y	127	126	0	3
						2	4	140	9					
07	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	790	1	13789	3	Y	138	137	0	4
						84	4	152	9					
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	163	1	3176	3	Y	142	143	0	3
						2	4	156	9					
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	141	1	2290	3	Y	84	86	0	1
						92	9							
*10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	3	Y	125	122	0	4
						138	9							
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			4
FOGMT													WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512	
06	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	186	1	1434	3	Y	198	196	0	23
						218	9							
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	163	1	1234	3	Y	150	152	0	21
						165	9							
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	3	Y	172	172	0	21
						189	9							
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	3	Y	177	175	0	23
						195	9							
*10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	201	1	1463	3	Y	176	177	0	22
						194	9							
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			22
FOGMT													WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747	
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1679	3	18	9	N	16			135
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3011	3	21	9	N	19			154
08	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3009	3	17	9	N	15			169
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2835	3	19	9	N	17			186
10	3007 N	2831	-0-	-176	-0-	2827	3	4	9	N	4	162	1	28
11	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	145	143	0	4
						160	9							
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	3	Y	142	142	0	4
						13	4	156	9					
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	98	100	0	2
						108	9							
09	630 N	309	-0-	-321	-0-	14	1	231	3	Y	58	59	0	1
						64	9							
10	651 N	334	-0-	-317	-0-	11	1	200	3	Y	112	109	0	4
						123	9							
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																
CAGE																
WELL #:																
1TV RRCID -> 254469																
COMPL. DATE 10/15/2009																
TOTAL DEPTH 5632																
PERF. 6423 - 8795																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 X	268	-0-	-272	-0-	227	3	41	9	N	37					297
07	341 X	211	-0-	-130	-0-	186	3	25	9	N	23					320
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	803	3	22	9	N	20					340
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	3	13	9	N	12					352
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					352
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					352
LA BANDERA RANCH																
WELL #:																
1H RRCID -> 254472																
COMPL. DATE 09/14/2009																
TOTAL DEPTH 6066																
PERF. 6415 - 9364																
06	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	39	1	1144	3	Y	284	325	1			59
						312	9									
07	1736 X	386	-0-	-1350	-0-	8	1	282	3	Y	87	96	1			50
						96	9									
08	2139 X	1577	-0-	-562	-0-	71	1	1089	3	Y	379	385	1			44
						417	9									
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					93
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																
WELL #:																
1H RRCID -> 254475																
COMPL. DATE 09/01/2009																
TOTAL DEPTH 8429																
PERF. 8365 - 12530																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																
06	6570 X	5411	-0-	-1159	-0-	236	1	4933	3	Y	220	238	1			209
						242	9									
07	6789 X	4972	-0-	-1817	-0-	215	1	4539	3	Y	194	246	1			157
						5	4	213	9							
08	6789 X	4463	-0-	-2326	-0-	194	1	4075	3	Y	175	164	1			168
						1	4	193	9							
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					190
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #:																
4H RRCID -> 255483																
COMPL. DATE 11/30/2009																
TOTAL DEPTH 7550																
PERF. 8490 - 12064																
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	127	122	0			5
						140	9									
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	177	175	0			7
						2	4	195	9							
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	22	28	0			1
						24	9									
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	NO RPT	-0-	-90	-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 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
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
06	5820 X	3389	-0-	-2431	-0-	69	1	3033	3	Y	257	255	0	17
						4	4	283	9					
07	6014 X	2976	-0-	-3038	-0-	58	1	2643	3	Y	245	241	0	21
						5	4	270	9					
08	6014 X	3203	-0-	-2811	-0-	63	1	2874	3	Y	242	246	0	17
						266	9							
09	5760 X	3074	-0-	-2686	-0-	65	1	2749	3	Y	236	236	0	17
						260	9							
10	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	69	1	3117	3	Y	231	231	0	17
						254	9							
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854	
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	3	Y	446	448	0	18
						1	4	491	9					
07	3100 N	6453	-0-	3353	3353	320	1	5582	3	Y	470	467	0	21
						34	4	517	9					
08	3100 N	1677	-0-	-1423	1930	56	1	1100	3	Y	473	475	0	19
						1	4	520	9					
09	3000 N	1282	-0-	-1718	212	54	1	884	3	Y	313	318	0	14
						344	9							
10	1550 X	1234	-0-	-316	-0-	41	1	724	3	Y	426	418	0	22
						469	9							
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904	
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	192	193	0	8
						211	9							
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	3	Y	329	324	0	13
						7	4	362	9					
08	868 X	202	-0-	-666	-0-	7	1	153	3	Y	38	48	0	3
						42	9							
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	Y	222	215	0	10
						244	9							
*10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	151	154	0	7
						1	4	166	9					
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956	
06	3000 N	2979	-0-	-21	1039	100	1	2519	3	Y	327	328	0	11
						360	9							
07	4493 X	3454	-0-	-1039	-0-	120	1	2884	3	Y	393	391	0	13
						18	4	432	9					
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	155	1	3283	3	Y	453	449	0	17
						2	4	498	9					
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	163	1	3315	3	Y	287	294	0	10
						316	9							
*10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	151	1	3300	3	Y	288	290	0	8
						4	4	317	9					
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			8

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	81	82	0		3
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	89	9								6
08	527 N	335	-0-	-192	-0-	24	1	595	3	Y	177	174	0		
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	4	4	195	9						-0-
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	9	15	0		1
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	10	9								3
						31	1	636	3	Y	40	39	0		3
						44	9								3
						30	1	663	3	Y	100	98	0		3
						1	4	110	9						3
										Y	NO RPT				3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 2H RRCID -> 256492		
TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000													COMPL. DATE 09/29/2009		
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	82	1	708	3	Y	171	155	0	19	1
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	3	4	188	9						22
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	217	1	1237	3	Y	362	356	0	5	1
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	10	4	398	9						23
*10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1323	3	Y	398	403	0		18
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2	4	438	9						17
						163	1	1321	3	Y	322	323	0		26
						354	9								26
						176	1	1341	3	Y	540	531	0		26
						8	4	594	9						26
										Y	NO RPT				26
BEINHORN RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 256717		
TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103													COMPL. DATE 05/08/2010		
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	Y	177	177	0		14
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2	4	195	9						18
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	54	1	2478	3	Y	203	199	0		14
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	5	4	223	9						14
*10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	46	1	2105	3	Y	182	186	0		14
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	200	9								14
						59	1	2499	3	Y	196	196	0		14
						216	9								14
						46	1	2104	3	Y	158	158	0		14
						174	9								14
										Y	NO RPT				14
FOGMT													WELL #: 4SP RRCID -> 256723		
TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653													COMPL. DATE N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-					N	22				104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	24	9	N	-0-				104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	93 N	53	-0-	-40	-0-					N	-0-				104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				104
										N	NO RPT				104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 256915		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2010				CNTY: DIMMIT 8525 PERF. 9560 - 13962						
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
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	200	1	171	9	4476	3	Y	155	156	1			79
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	212	1	1	4	4843	3	Y	154	182	1			51
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	215	1	2	4	4812	3	Y	150	168	1			33
09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	203	1	155	9	4629	3	Y	141	105	1			69
*10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	218	1	175	9	4869	3	Y	159	158	1			70
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-							Y	NO RPT					70
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	13H	RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010				TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802						
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	82	1	1	4	1655	3	Y	599	597	0			25
07	3100 N	7206	-0-	4106	4106	355	1	38	4	6202	3	Y	555	555	0			25
08	3100 N	2076	-0-	-1024	3082	70	1	1	4	1366	3	Y	581	583	0			23
09	3000 N	1312	-0-	-1688	1394	53	1	406	9	853	3	Y	369	375	0			17
*10	2805 X	1411	-0-	-1394	-0-	40	1	668	9	703	3	Y	607	593	0			31
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-							Y	NO RPT					31
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010				TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552						
06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	2478	1	7	4	4914	3	Y	259	259	0			25
07	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	3041	1	40	4	4196	3	Y	263	266	0			22
08	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	4433	1	4	4	2274	3	Y	250	253	0			19
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	3035	1	13	4	4415	3	Y	317	316	0			20
*10	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	2986	1	18	4	4593	3	Y	416	415	0			21
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					458	9	Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	10H	RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010				TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223						
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	17	1	282	9	1751	3	Y	256	256	0			11
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	17	1	274	9	1758	3	Y	249	249	0			11
08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	17	1	292	9	1771	3	Y	265	263	0			13
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	15	1	268	9	1570	3	Y	244	242	0			15
*10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	19	1	267	9	1888	3	Y	243	244	0			14
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-							Y	NO RPT					14

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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	37	1	3764	3	Y	851	850	0	35	
						936	9								
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	43	1	4485	3	Y	997	993	0	39	
						1097	9								
08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	57	1	5942	3	Y	1116	1110	0	45	
						1228	9								
09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	48	1	4962	3	Y	911	906	0	50	
						1002	9								
*10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	59	1	6063	3	Y	1085	1082	0	53	
						1194	9								
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			53	
WORTHY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843	
06	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	563	1	5078	3	Y	222	207	1	21	
						244	9								
07	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	411	1	5583	3	Y	339	345	1	15	
						373	9								
08	5952 X	5642	-0-	-310	-0-	278	1	4997	3	Y	328	322	1	21	
						6	4								
09	5760 X	4980	-0-	-780	-0-	211	1	4073	3	Y	633	550	1	104	
						696	9								
*10	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	312	1	5975	3	Y	479	505	1	78	
						527	9								
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			78	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633	
06	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	172	1	6067	3	Y	828	829	0	27	
						1	4								
07	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	178	1	6539	3	Y	826	821	0	32	
						1	4								
08	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	184	1	6501	3	Y	800	801	0	31	
						1	4								
09	6810 X	6660	-0-	-150	-0-	165	1	5715	3	Y	708	705	0	34	
						1	4								
10	7037 X	6819	-0-	-218	-0-	177	1	5848	3	Y	721	723	0	32	
						1	4								
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			32	
STANLEY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693	
06	9450 X	9309	-0-	-141	-0-	380	1	8733	3	Y	178	189	1	38	
						196	9								
07	9765 X	9580	-0-	-185	-0-	401	1	9015	3	Y	149	169	1	18	
						164	9								
08	9765 X	9541	-0-	-224	-0-	394	1	8974	3	Y	154	147	1	25	
						4	4								
09	9450 X	8331	-0-	-1119	-0-	348	1	7837	3	Y	133	114	1	44	
						146	9								
10	9734 X	7894	-0-	-1840	-0-	338	1	7412	3	Y	131	129	1	46	
						144	9								
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	3480 X	3328	-0-	-152	-0-			22	1	3167	3	Y	115	118	0			26					
07	3534 X	3301	-0-	-233	-0-			12	4	127	9												
08	3441 X	3260	-0-	-181	-0-			23	1	3194	3	Y	75	65	0			36					
09	3330 X	2848	-0-	-482	-0-			1	4	83	9												
10	3441 X	3272	-0-	-169	-0-			24	1	3142	3	Y	85	99	0			22					
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			94	9														
								27	1	2755	3	Y	60	60	0			22					
								66	9														
								87	1	3108	3	Y	70	72	0			20					
								77	9														
												Y	NO RPT					20					
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 4H									
RRCID -> 260069																							
COMPL. DATE 09/01/2010																							
TOTAL DEPTH 7810																							
PERF. 8500 - 12403																							
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-			28	1	563	3	Y	280	274	0			8					
07	3100 N	5432	-0-	2332	2332			308	9														
08	3100 N	1313	-0-	-1787	545			229	1	3990	3	Y	1081	1051	0			38					
09	1286 N	741	-0-	-545	-0-			24	4	1189	9												
10	2976 X	701	-0-	-2275	-0-			35	1	672	3	Y	551	571	0			18					
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			606	9														
								21	1	349	3	Y	337	344	0			11					
								371	9														
								19	1	342	3	Y	309	307	0			13					
								340	9														
												Y	NO RPT					13					
BEINHORN RANCH														WELL #: 4H									
RRCID -> 260076																							
COMPL. DATE 09/15/2010																							
TOTAL DEPTH 8063																							
PERF. 8868 - 13788																							
06	6780 X	5986	-0-	-794	-0-			123	1	5401	3	Y	414	414	0			27					
07	7006 X	6209	-0-	-797	-0-			7	4	455	9												
08	7006 X	6809	-0-	-197	-0-			126	1	5659	3	Y	376	370	0			33					
09	6780 X	4928	-0-	-1852	-0-			10	4	414	9												
10	7006 X	6922	-0-	-84	-0-			136	1	6228	3	Y	404	410	0			27					
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			1	4	444	9												
								105	1	4454	3	Y	335	336	0			26					
								369	9														
								140	1	6329	3	Y	412	410	0			28					
								453	9														
												Y	NO RPT					28					
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 1H									
RRCID -> 260091																							
COMPL. DATE 10/17/2010																							
TOTAL DEPTH 7959																							
PERF. 8554 - 12837																							
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-			147	1	5040	3	Y	283	283	0			14					
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-			1	4	311	9												
08	3224 X	2896	-0-	-328	-0-			159	1	4601	3	Y	274	272	0			16					
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-			6	4	301	9												
*10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-			86	1	2557	3	Y	229	233	0			12					
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			1	4	252	9												
								134	1	4036	3	Y	226	229	0			9					
								1	4	249	9												
								190	1	5070	3	Y	299	299	0			9					
								2	4	329	9												
												Y	NO RPT					9					

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	
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	157 1	5367 3	Y	293	293	0			14	
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	173 1	5007 3	Y	288	286	0			16	
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	83 1	2442 3	Y	270	273	0			13	
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	143 1	4301 3	Y	267	268	0			12	
*10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	183 1	4886 3	Y	311	312	0			11	
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	2 4	342 9	Y	NO RPT					11	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103	
06	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	277 1	9457 3	Y	474	479	0			25	
07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	327 1	9435 3	Y	492	487	0			30	
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	180 1	5335 3	Y	515	518	0			27	
09	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	318 1	9552 3	Y	506	510	0			23	
*10	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	331 1	8857 3	Y	514	517	0			20	
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	4 4	565 9	Y	NO RPT					20	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503	
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	109 1	2195 3	Y	825	820	0			24	
07	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	433 1	7563 3	Y	716	716	0			24	
08	3131 X	2289	-0-	-842	-0-	64 1	1252 3	Y	884	881	0			27	
09	3210 X	1445	-0-	-1765	-0-	56 1	972 9	Y	441	454	0			14	
10	3658 X	1620	-0-	-2038	-0-	485 9	904 3	Y	659	645	0			28	
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	725 9	847 3	Y	NO RPT					28	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813	
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	41 1	817 3	Y	357	353	0			13	
07	3100 N	5276	-0-	2176	2176	393 9	4427 3	Y	516	509	0			20	
08	3100 N	1203	-0-	-1897	279	27 4	568 9	Y	462	465	0			17	
09	805 N	526	-0-	-279	-0-	34 1	661 3	Y	255	261	0			11	
*10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	508 9	231 3	Y	484	471	0			24	
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	14 1	261 3	Y	NO RPT					24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	29	3	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	31	29	0		2
						34	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133	
06	3510 X	3412	-0-	-98	-0-	138	1	3053	3	Y	201	206	0		25
						221	9								
07	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	133	1	3153	3	Y	189	189	0		25
						208	9								
08	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	133	1	3143	3	Y	192	193	0		24
						211	9								
09	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	125	1	3016	3	Y	179	179	0		24
						197	9								
10	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	134	1	3083	3	Y	200	202	0		22
						220	9								
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT				22
STUMBERG RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093	
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	315	1	2409	3	Y	1785	1764	0		88
						1	4	1964	9						
07	4154 X	3846	-0-	-308	-0-	421	1	2424	3	Y	892	911	0		69
						20	4	981	9						
08	4154 X	3659	-0-	-495	-0-	385	1	2264	3	Y	917	920	0		66
						1	4	1009	9						
09	4020 X	2989	-0-	-1031	-0-	358	1	1737	3	Y	813	803	0		76
						894	9								
10	4154 X	3545	-0-	-609	-0-	325	1	2250	3	Y	882	885	0		73
						970	9								
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				73
STUMBERG RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208	
06	3060 X	2715	-0-	-345	-0-	237	1	1815	3	Y	602	603	0		43
						1	4	662	9						
07	3162 X	2535	-0-	-627	-0-	267	1	1538	3	Y	652	649	0		46
						13	4	717	9						
08	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	278	1	1635	3	Y	691	693	0		44
						1	4	760	9						
09	2910 X	2426	-0-	-484	-0-	295	1	1435	3	Y	633	625	0		52
						696	9								
10	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	246	1	1699	3	Y	623	628	0		47
						685	9								
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				47

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
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	524 1	4007 3	556 9	556 9	Y	505	506 0			43
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	726 1	4184 3	662 9	662 9	Y	602	598 0			47
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	718 1	4213 3	664 9	664 9	Y	604	608 0			43
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	742 1	3607 3	658 9	658 9	Y	598	588 0			53
*10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	619 1	4289 3	662 9	662 9	Y	602	606 0			49
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT				49
WORTHY RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400															
06	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	1675 1	15130 3	521 9	521 9	Y	474	465 1			52
07	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	1259 1	17092 3	649 9	649 9	Y	590	612 1			30
08	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	941 1	16899 3	604 9	604 9	Y	549	540 1			39
09	17340 X	15929	-0-	-1411	-0-	778 1	15057 3	94 9	94 9	Y	85	105 1			19
10	19003 X	13626	-0-	-5377	-0-	670 1	12845 3	111 9	111 9	Y	101	104 1			16
11	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	176 1	4480 3	798 9	798 9	Y	725	726 0			24
07	5921 X	5909	-0-	-12	-0-	188 1	4507 3	1186 9	1186 9	Y	1078	1067 0			35
08	5921 X	5490	-0-	-431	-0-	204 1	4330 3	953 9	953 9	Y	866	869 0			32
09	5730 X	4736	-0-	-994	-0-	192 1	3926 3	617 9	617 9	Y	561	574 0			19
10	5921 X	5539	-0-	-382	-0-	213 1	4662 3	658 9	658 9	Y	598	600 0			17
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT				17
BEINHORN RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															
06	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	88 1	3846 3	503 9	503 9	Y	457	456 0			32
07	4774 X	4636	-0-	-138	-0-	89 1	3990 3	550 9	550 9	Y	500	491 0			41
08	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	88 1	3984 3	485 9	485 9	Y	441	449 0			33
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	95 1	4029 3	465 9	465 9	Y	423	425 0			31
*10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	99 1	4482 3	475 9	475 9	Y	432	431 0			32
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT				32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
WORTHY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260194	COMPL.	DATE 05/05/2011	TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987			
M	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		
06		9810 X	8757	-0-	-1053	-0-	367	1	8222	3	Y	153	153	1	72		
							168	9									
07		10137 X	9286	-0-	-851	-0-	383	1	8747	3	Y	140	170	1	42		
							2	4	154	9							
08		10137 X	9035	-0-	-1102	-0-	378	1	8499	3	Y	140	155	1	27		
							4	4	154	9							
09		9420 X	8538	-0-	-882	-0-	353	1	8035	3	Y	136	101	1	62		
							150	9									
10		9300 X	9148	-0-	-152	-0-	385	1	8591	3	Y	156	154	1	64		
							172	9									
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			64		
WORTHY RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	260196	COMPL.	DATE 05/05/2011	TOTAL	DEPTH	8974	PERF.	9230 - 14847			
06		18900 X	16606	-0-	-2294	-0-	699	1	15667	3	Y	217	220	1	97		
							1	4	239	9							
07		19530 X	17054	-0-	-2476	-0-	707	1	16128	3	Y	196	239	1	54		
							3	4	216	9							
08		19530 X	16749	-0-	-2781	-0-	704	1	15818	3	Y	199	220	1	33		
							8	4	219	9							
09		18540 X	15924	-0-	-2616	-0-	662	1	15060	3	Y	184	137	1	80		
							202	9									
10		17732 X	15598	-0-	-2134	-0-	661	1	14735	3	Y	184	189	1	75		
							202	9									
11		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT			75		
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260221	COMPL.	DATE 01/17/2011	TOTAL	DEPTH	7759	PERF.	8710 - 13088			
06		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	647	3	Y	330	329	0	12		
							363	9									
07		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	Y	339	330	0	21		
							1	4	373	9							
08		1085 X	870	-0-	-215	-0-	49	1	510	3	Y	283	294	0	10		
							311	9									
09		1050 X	953	-0-	-97	-0-	59	1	624	3	Y	245	245	0	10		
							270	9									
10		1085 X	827	-0-	-258	-0-	47	1	499	3	Y	255	252	0	13		
							281	9									
11		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			13		
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260223	COMPL.	DATE 01/18/2011	TOTAL	DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848			
06		4680 X	3814	-0-	-866	-0-	216	1	2973	3	Y	568	567	0	21		
							625	9									
07		4836 X	4655	-0-	-181	-0-	306	1	3644	3	Y	638	621	0	38		
							3	4	702	9							
08		4836 X	4567	-0-	-269	-0-	365	1	3773	3	Y	390	414	0	14		
							429	9									
09		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	3406	3	Y	559	552	0	21		
							615	9									
10		4650 X	4065	-0-	-585	-0-	304	1	3205	3	Y	505	503	0	23		
							556	9									
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			23		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	377 1	5198 3		Y	440	438 0			15
07	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	484 9	5726 3		Y	478	465 0			28
08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	481 1	526 9							
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	510 1	5276 3		Y	490	502 0			16
10	6231 X	5753	-0-	-478	-0-	539 9								
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	514 1	5481 3		Y	414	415 0			15
						1 4	455 9							
						460 1	4863 3		Y	390	388 0			17
						1 4	429 9							
									Y	NO RPT				17
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
06	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	618 1	14191 3		Y	184	188 1			45
07	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	202 9	12881 3		Y	235	248 1			32
08	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	572 1	14845 3		Y	166	164 1			34
09	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	259 9	183 9							
*10	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	651 1	13552 3		Y	147	126 1			55
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-	7 4								
						603 1	13953 3		Y	140	140 1			55
						162 9								
						637 1								
						154 9			Y	NO RPT				55
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
06	14400 X	12719	-0-	-1681	-0-	524 1	12034 3		Y	146	149 1			47
07	14880 X	12376	-0-	-2504	-0-	161 9	11714 3		Y	129	146 1			30
08	14880 X	14190	-0-	-690	-0-	520 1	13447 3		Y	134	128 1			36
09	14400 X	11481	-0-	-2919	-0-	142 9	147 9							
10	13888 X	11048	-0-	-2840	-0-	589 1	10880 3		Y	106	92 1			50
11	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-	7 4								
						484 1	10443 3		Y	116	112 1			54
						117 9								
						477 1								
						128 9			Y	NO RPT				54
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	21 1	4594 3		Y	363	362 0			12
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	399 9	4243 3		Y	428	423 0			17
08	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	18 1	471 9		Y	403	406 0			14
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	10 4	4686 3		Y	409	408 0			15
*10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	18 1	443 9		Y	386	386 0			15
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	1 4	5299 3							
						29 1								
						450 9								
						30 1	4956 3		Y	NO RPT				15
						425 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	46 1	10248 3	Y	817	818	0			27	
07	11470 X	10641	-0-	-829	-0-	899 9									
08	11470 X	10232	-0-	-1238	-0-	41 1	9766 3	Y	737	730	0			34	
09	11100 X	10977	-0-	-123	-0-	23 4	811 9								
10	11470 X	10043	-0-	-1427	-0-	36 1	9416 3	Y	707	712	0			29	
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-	2 4	778 9								
						54 1	10115 3	Y	734	732	0			31	
						1 4	807 9								
						56 1	9202 3	Y	714	714	0			31	
						785 9									
								Y	NO RPT					31	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854	
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	25 1	5550 3	Y	424	424	0			19	
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	466 9									
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	24 1	5564 3	Y	440	435	0			24	
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	13 4	484 9								
*10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	21 1	5622 3	Y	428	430	0			22	
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	1 4	471 9								
						30 1	5481 3	Y	424	423	0			23	
						466 9									
						32 1	5312 3	Y	452	451	0			24	
						497 9									
								Y	NO RPT					24	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418	
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	66 1	2250 3	Y	152	153	0			7	
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	167 9									
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	72 1	2066 3	Y	149	148	0			8	
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2 4	164 9								
*10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	41 1	1220 3	Y	144	145	0			7	
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	158 9									
						68 1	2057 3	Y	172	173	0			6	
						1 4	189 9								
						83 1	2223 3	Y	191	191	0			6	
						1 4	210 9								
								Y	NO RPT					6	
BEINHORN RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063	
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	44 1	1956 3	Y	184	183	0			6	
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	3 4	202 9								
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	36 1	1625 3	Y	197	194	0			9	
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	3 4	217 9								
*10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	37 1	1684 3	Y	180	183	0			6	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	198 9									
						43 1	1823 3	Y	142	142	0			6	
						156 9									
						30 1	1370 3	Y	210	208	0			8	
						231 9									
								Y	NO RPT					8	

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	* 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
06	3180 X	2039	-0-	-1141	-0-	157 1	1746 3	131 9	131 9	Y	119	119 0		6
07	3286 X	1621	-0-	-1665	-0-	130 1	1337 3	143 9	143 9	Y	130	130 0		6
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	480 1	3288 3	230 9	230 9	Y	209	202 0		13
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	413 1	5651 3	343 9	343 9	Y	312	315 0		10
*10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	231 1	5990 3	316 9	316 9	Y	287	294 0		3
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	27 4				Y	NO RPT			3
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
06	4410 X	3808	-0-	-602	-0-	284 1	3146 3	369 9	369 9	Y	335	335 0		13
07	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	346 1	3556 3	425 9	425 9	Y	386	385 0		14
08	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	553 1	3782 3	407 9	407 9	Y	370	362 0		22
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	271 1	3704 3	381 9	381 9	Y	346	356 0		12
*10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	168 1	4362 3	419 9	419 9	Y	381	390 0		3
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	20 4				Y	NO RPT			3
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	398 1	4416 3	548 9	548 9	Y	498	497 0		23
07	5704 X	5590	-0-	-114	-0-	435 1	4481 3	638 9	638 9	Y	580	579 0		24
08	5704 X	4895	-0-	-809	-0-	560 1	3828 3	506 9	506 9	Y	460	452 0		32
09	5520 X	4651	-0-	-869	-0-	281 1	3846 3	497 9	497 9	Y	452	464 0		20
10	5704 X	5119	-0-	-585	-0-	171 1	4424 3	504 9	504 9	Y	458	467 0		11
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	20 4				Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
06	3450 X	2604	-0-	-846	-0-	123 1	2032 3	449 9	449 9	Y	408	404 0		25
07	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	143 1	2254 3	508 9	508 9	Y	462	464 0		23
08	3534 X	2500	-0-	-1034	-0-	137 1	1869 3	494 9	494 9	Y	449	451 0		21
09	3180 X	2522	-0-	-658	-0-	101 1	1967 3	453 9	453 9	Y	412	411 0		22
10	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	150 1	2115 3	501 9	501 9	Y	455	457 0		20
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	501 9				Y	NO RPT			20

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3090 X	1829	-0-	-1261	-0-	80 1	1324 3	Y			386	383 0		20
						425 9								
07	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	85 1	1331 3	Y			345	347 0		18
						380 9								
08	1860 X	1303	-0-	-557	-0-	62 1	856 3	Y			350	351 0		17
						385 9								
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	79 1	1541 3	Y			708	706 0		19
						1 4	779 9							
*10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	110 1	1550 3	Y			723	725 0		17
						795 9								
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y			NO RPT			17
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329	
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	150 1	2495 3	Y			451	447 0		28
						1 4	496 9							
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	173 1	2721 3	Y			498	501 0		25
						1 4	548 9							
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	197 1	2700 3	Y			492	494 0		23
						541 9								
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	122 1	2374 3	Y			358	358 0		23
						1 4	394 9							
10	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	157 1	2211 3	Y			405	408 0		20
						446 9								
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y			NO RPT			20
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502	
06	4230 X	3581	-0-	-649	-0-	160 1	2661 3	Y			690	685 0		40
						1 4	759 9							
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	193 1	3037 3	Y			713	716 0		37
						1 4	784 9							
08	3906 X	3567	-0-	-339	-0-	186 1	2544 3	Y			761	763 0		35
						837 9								
09	3780 X	3681	-0-	-99	-0-	146 1	2840 3	Y			631	630 0		36
						1 4	694 9							
10	3906 X	3460	-0-	-446	-0-	180 1	2545 3	Y			668	672 0		32
						735 9								
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y			NO RPT			32
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479	
06	4470 X	3595	-0-	-875	-0-	173 1	2880 3	Y			492	488 0		32
						1 4	541 9							
07	4588 X	3621	-0-	-967	-0-	188 1	2958 3	Y			431	433 0		30
						1 4	474 9							
08	4309 X	3141	-0-	-1168	-0-	183 1	2511 3	Y			406	408 0		28
						447 9								
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	175 1	3403 3	Y			548	548 0		28
						1 4	603 9							
*10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	257 1	3648 3	Y			517	520 0		25
						1 4	569 9							
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y			NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	166 1	2762 3	Y	524	520 0				31	
07	4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	196 1	3095 3	Y	491	494 0				28	
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	340 1	4666 3	Y	613	615 0				26	
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	231 1	4473 3	Y	565	565 0				26	
*10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	234 1	3319 3	Y	622	625 0				23	
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	1 4	684 9	Y	NO RPT					23	
STANLEY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492	
06	21930 X	18957	-0-	-2973	-0-	779 1	17929 3	Y	225	231 1				73	
07	22661 X	18804	-0-	-3857	-0-	790 1	17785 3	Y	208	231 1				50	
08	22661 X	18200	-0-	-4461	-0-	229 9									
09	21240 X	12920	-0-	-8320	-0-	755 1	17219 3	Y	198	191 1				57	
10	21948 X	12713	-0-	-9235	-0-	8 4	218 9								
11	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-	543 1	12222 3	Y	141	124 1				74	
						155 9									
						547 1	11987 3	Y	163	157 1				80	
						179 9									
								Y	NO RPT					80	
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719	
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	576 1	1258 3	Y	502	505 0				78	
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	6 4	552 9								
08	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	650 1	1299 3	Y	543	539 0				82	
09	2400 N	2071	-0-	-329	-0-	30 4	597 9								
10	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	603 1	1192 3	Y	507	519 0				70	
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	1 4	558 9								
						490 1	1004 3	Y	523	526 0				67	
						2 4	575 9								
						482 1	1030 3	Y	545	559 0				53	
						600 9									
								Y	NO RPT					53	
WORTHY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612	
06	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	856 1	7731 3	Y	223	312 1				36	
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	1 4	245 9								
08	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	591 1	8025 3	Y	29	62 1				3	
09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	32 9									
*10	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	424 1	7631 3	Y	518	484 1				37	
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	9 4	570 9								
						391 1	7569 3	Y	615	546 1				106	
						677 9									
						403 1	7728 3	Y	563	576 1				93	
						619 9									
								Y	NO RPT					93	

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 PROD	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
06	13560 X	13342	-0-	-218	-0-	1303	1	11771	3	Y	243	356	1	44
07	14012 X	12269	-0-	-1743	-0-	822	1	11165	3	Y	255	280	1	19
08	14012 X	12602	-0-	-1410	-0-	646	1	11600	3	Y	312	303	1	28
09	13560 X	12115	-0-	-1445	-0-	585	1	11315	3	Y	195	183	1	40
10	14012 X	12457	-0-	-1555	-0-	608	1	11651	3	Y	180	185	1	35
11	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-	198	9			Y	NO RPT			35
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	460	1	5109	3	Y	699	696	0	29
07	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	420	1	4318	3	Y	756	756	0	29
08	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	365	1	2500	3	Y	413	414	0	28
09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	297	1	4053	3	Y	914	910	0	32
*10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	217	1	5649	3	Y	2277	2284	0	25
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	26	4	2505	9	Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
06	5190 X	4776	-0-	-414	-0-	338	1	3759	3	Y	607	605	0	20
07	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	370	1	3809	3	Y	758	754	0	24
08	5022 X	1998	-0-	-3024	-0-	217	1	1485	3	Y	268	276	0	16
09	4860 X	2718	-0-	-2142	-0-	160	1	2189	3	Y	322	328	0	10
10	5053 X	2686	-0-	-2367	-0-	89	1	2297	3	Y	264	272	0	2
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	10	4	290	9	Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
06	3960 X	3541	-0-	-419	-0-	242	1	2690	3	Y	546	545	0	11
07	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	274	1	2811	3	Y	608	607	0	12
08	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	541	1	3700	3	Y	569	557	0	24
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	276	1	3769	3	Y	526	542	0	8
*10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	169	1	4374	3	Y	576	584	0	-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	20	4	634	9	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// 797102	12018 200 16H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	16H	RRCID -> 260413	COMPL.	DATE 04/08/2011	TOTAL	DEPTH	7902	PERF.	8856	-	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
06	5040	X	4742	-0-	-298	-0-			19 493	1 9	4230	3	Y	448	448	0			17
07	4898	X	4409	-0-	-489	-0-			17 9	1 4	3922	3	Y	419	415	0			21
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-			17 1	1 4	4403	3	Y	431	433	0			19
09	4740	X	4373	-0-	-367	-0-			21 461	1 9	3891	3	Y	419	418	0			20
10	4898	X	4414	-0-	-484	-0-			24 481	1 9	3909	3	Y	437	436	0			21
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-							Y	NO RPT					21
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 260432	COMPL.	DATE 01/13/2010	TOTAL	DEPTH	6875	PERF.	7950	-	11643				
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-			52 227	1 9	2501	3	Y	206	196	0			15
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-			33 157	1 9	1614	3	Y	143	150	0			8
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-			38 209	1 9	1584	3	Y	190	190	0			8
09	2790	X	1979	-0-	-811	-0-			55 116	1 9	1808	3	Y	105	104	0			9
10	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-			85 122	1 9	1663	3	Y	111	114	0			6
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT					6
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	6H	RRCID -> 260446	COMPL.	DATE 09/14/2011	TOTAL	DEPTH	7186	PERF.	8023	-	12518				
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-			269 3	1 4	589	3	Y	422	425	0			55
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-			221 10	1 4	441	3	Y	437	435	0			57
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-			242 1	1 4	478	3	Y	433	440	0			50
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-			287 1	1 4	588	3	Y	444	443	0			51
*10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-			289 1	1 4	618	3	Y	462	474	0			39
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			508	9			Y	NO RPT					39
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	5H	RRCID -> 260476	COMPL.	DATE 11/29/2010	TOTAL	DEPTH	8285	PERF.	8665	-	14028				
06	8070	X	6336	-0-	-1734	-0-			261 295	1 9	5780	3	Y	268	281	0			40
07	8339	X	7585	-0-	-754	-0-			293 364	1 9	6928	3	Y	331	330	0			41
08	8339	X	7108	-0-	-1231	-0-			274 351	1 9	6483	3	Y	319	322	0			38
09	6510	X	5543	-0-	-967	-0-			211 254	1 9	5078	3	Y	231	232	0			37
10	6572	X	6014	-0-	-558	-0-			238 311	1 9	5465	3	Y	283	287	0			33
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-							Y	NO RPT					33

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	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	
06	9630 X	8458	-0-	-1172		-0-	347	1	7675	3	Y	396	414	0				43	
07	9951 X	8794	-0-	-1157		-0-	436	9	8003	3	Y	412	412	0				43	
08	9951 X	8728	-0-	-1223		-0-	453	9	7991	3	Y	364	367	0				40	
09	8970 X	8657	-0-	-313		-0-	337	1	7945	3	Y	347	346	0				41	
*10	8999 X	8999	-0-	-0-		-0-	400	9	8179	3	Y	422	426	0				37	
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520		-0-	330	1										37	
							382	9											
							356	1											
							464	9											
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450	-	13733							
06	1680 N	1666	-0-	-14		-0-	1239	3	427	9	N	388	561	1				56	
07	1736 N	137	-0-	-1599		-0-	50	3	87	9	N	79						135	
08	1736 N	-0-	-0-	-1736		-0-					N	174	176	1				133	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						182	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID -> 260504	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8092	-	13003							
06	6955 X	6955	-0-	-0-		-0-	172	1	6075	3	Y	643	645	0				17	
07	7846 X	7846	-0-	-0-		-0-	1	4	707	9									
08	7402 X	7402	-0-	-0-		-0-	187	1	6854	3	Y	731	726	0				22	
09	6330 X	6330	-0-	-0-		-0-	1	4	804	9									
*10	7032 X	7032	-0-	-0-		-0-	184	1	6480	3	Y	670	672	0				20	
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950		-0-	1	4	737	9									
							161	1	5549	3	Y	564	562	0				22	
							620	9											
							187	1	6191	3	Y	594	595	0				21	
							1	4	653	9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID -> 260505	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8616	-	13143							
06	7350 X	7115	-0-	-235		-0-	173	1	6092	3	Y	772	774	0				27	
07	7533 X	7233	-0-	-300		-0-	1	4	849	9									
08	7595 X	7346	-0-	-249		-0-	168	1	6172	3	Y	811	805	0				33	
09	7350 X	6955	-0-	-395		-0-	1	4	892	9									
10	7595 X	7228	-0-	-367		-0-	177	1	6225	3	Y	858	859	0				32	
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110		-0-	944	9											
							172	1	5953	3	Y	754	751	0				35	
							1	4	829	9									
							184	1	6079	3	Y	876	876	0				35	
							1	4	964	9									
											Y	NO RPT						35	

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	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	
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	140 1	1062 3	Y			825	815 0		51	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	908 9	1062 3	Y			510	528 0		33	
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	170 1	1351 3	Y			553	555 0		31	
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	561 9	775 3	Y			545	547 0		29	
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	189 1	734 3	Y			542	550 0		21	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	608 9		Y			NO RPT			21	
						109 1									
						600 9									
						103 1									
						596 9									
WORTHY RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922	
06	20310 X	16261	-0-	-4049	-0-	685 1	15343 3	Y			211	224 1		95	
07	20987 X	15787	-0-	-5200	-0-	1 4	232 9								
08	20987 X	16165	-0-	-4822	-0-	653 1	14922 3	Y			190	237 1		48	
09	20040 X	16543	-0-	-3497	-0-	3 4	209 9								
10	18910 X	16464	-0-	-2446	-0-	677 1	15235 3	Y			223	241 1		30	
11	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-	8 4	245 9								
						686 1	15626 3	Y			210	156 1		84	
						231 9									
						697 1	15537 3	Y			209	216 1		77	
						230 9									
								Y			NO RPT			77	
CAGE														WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779	
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N			-0-			340	
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N			68			408	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			57			465	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			25	184 1		306	
*10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1397 3	32 9	N			29			335	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			335	
BEINHORN RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139	
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	74 1	3234 3	Y			305	305 0		21	
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	4 4	336 9								
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	70 1	3158 3	Y			300	295 0		26	
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	6 4	330 9								
*10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	71 1	3209 3	Y			302	306 0		22	
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	332 9									
						73 1	3117 3	Y			302	302 0		22	
						332 9									
						70 1	3192 3	Y			285	285 0		22	
						314 9									
								Y			NO RPT			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	4260 X	3628	-0-	-632	-0-	93 1	3258 3	Y	252	253	0		13	
07	4402 X	4119	-0-	-283	-0-	277 9	3679 3	Y	308	306	0		15	
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	101 1	4982 3	Y	270	270	0		15	
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	339 9	4446 3	Y	283	281	0		17	
10	4123 X	4065	-0-	-58	-0-	142 1	3639 3	Y	286	287	0		16	
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	297 9		Y	NO RPT				16	
						129 1								
						311 9								
						315 9								
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097	
06	3930 X	3293	-0-	-637	-0-	240 1	2396 3	Y	596	663	1		62	
07	4061 X	4006	-0-	-55	-0-	1 4	656 9							
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	272 1	2981 3	Y	665	665	1		62	
09	3930 X	3894	-0-	-36	-0-	21 4	732 9							
10	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	290 1	3398 3	Y	666	590	1		138	
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	733 9								
						264 1	2984 3	Y	587	650	1		75	
						646 9								
						233 1	2700 3	Y	614	600	1		89	
						675 9								
								Y	NO RPT				89	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408	
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	187 1	6390 3	Y	235	236	0		16	
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	1 4	259 9							
08	4247 X	3672	-0-	-575	-0-	215 1	6219 3	Y	249	246	0		19	
09	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	8 4	274 9							
*10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	111 1	3320 3	Y	218	221	0		16	
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	1 4	240 9							
						200 1	6012 3	Y	227	229	0		14	
						1 4	250 9							
						213 1	5698 3	Y	244	245	0		13	
						3 4	268 9							
								Y	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10 1	258 3	Y	107	109	0		5	
07	434 N	237	-0-	-197	-0-	118 9								
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	Y	76	77	0		4	
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	1 4	84 9							
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	Y	193	189	0		8	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	212 9								
						11 1	225 3	Y	89	93	0		4	
						98 9								
						10 1	208 3	Y	96	96	0		4	
						106 9								
								Y	NO RPT				4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	7H	RRCID ->	260879	COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH	7719	PERF.	8555	-	13473				
M	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	
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1866	3	Y	80	80	0						1	
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	88	9	1772	3	Y	100	99	0						2	
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	Y	108	108	0						2	
09	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	110	9	1861	3	Y	77	78	0						1	
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	59	1	1875	3	Y	85	85	0						1	
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	119	9			Y	NO RPT								1	
						54	1													
						85	9													
						57	1													
						94	9													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	8H	RRCID ->	260880	COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH	7734	PERF.	8090	-	13258				
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	151	1	5295	3	Y	371	371	0						7	
07	5890 X	5085	-0-	-805	-0-	408	9	4613	3	Y	314	312	0						9	
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	127	1	5639	3	Y	389	389	0						9	
09	5850 X	5329	-0-	-521	-0-	345	9	4851	3	Y	306	304	0						11	
10	6045 X	5362	-0-	-683	-0-	161	1	4914	3	Y	272	273	0						10	
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	428	9			Y	NO RPT								10	
						141	1													
						337	9													
						149	1													
						299	9													
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260881	COMPL.	DATE 05/29/2011	TOTAL	DEPTH	7826	PERF.	8470	-	13285				
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	58	57	0						3	
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	64	9	294	3	Y	67	66	0						4	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	73	74	0						3	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	74	9	468	3	Y	71	71	0						3	
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	49	50	0						2	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	80	9			Y	NO RPT								2	
						44	1													
						78	9													
						43	1													
						54	9													
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260882	COMPL.	DATE 05/31/2011	TOTAL	DEPTH	7795	PERF.	8194	-	13367				
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	138	136	0						6	
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	152	9	749	3	Y	156	151	0						11	
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	172	9	Y	182	185	0						8	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	1	4	791	3	Y	138	139	0						7	
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	826	3	Y	103	103	0						7	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	200	9			Y	NO RPT								7	
						65	1													
						152	9													
						78	1													
						113	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * 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
06	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	761 1	10474 3	Y		162	162 0			6
07	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	178 9	9210 3	Y		162	158 0			10
08	9920 X	9324	-0-	-596	-0-	773 1	8352 3	Y		149	154 0			5
09	9600 X	8365	-0-	-1235	-0-	7 4	164 9							
10	9920 X	8438	-0-	-1482	-0-	807 1	7508 3	Y		137	137 0			5
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	1 4	151 9							
						716 1	7561 3	Y		145	144 0			6
						1 4	160 9		Y	NO RPT				6
BEINHORN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
06	5820 X	5781	-0-	-39	-0-	118 1	5175 3	Y		437	436 0			30
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	7 4	481 9							
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	128 1	5808 3	Y		459	451 0			38
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	11 4	505 9							
*10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	118 1	5405 3	Y		456	463 0			31
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	1 4	502 9							
						492 9	5018 3	Y		447	448 0			30
						113 1	5110 3	Y		440	439 0			31
						484 9			Y	NO RPT				31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	108 1	933 3	Y		794	706 0	52 1		68
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	4 4	873 9							
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	148 1	842 3	Y		670	667 0	13 1		58
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	7 4	737 9							
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	95 1	843 3	Y		739	753 0			44
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	1 4	813 9							
						94 1	761 3	Y		776	775 0			45
						854 9								
						111 1	845 3	Y		671	666 0			50
						5 4	738 9		Y	NO RPT				50
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	23 1	1142 3	Y		260	262 0			17
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	286 9								
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	14 1	692 3	Y		375	377 0			15
09	1020 N	250	-0-	-770	-0-	413 9	450 3	Y		651	647 0			19
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1								
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	716 9	173 3	Y		65	81 0			3
						5 1								
						72 9								
						6 1	113 3	Y		108	110 0			1
						119 9			Y	NO RPT				1
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	642 3	453 9	N		412	557 1			92
07	1147 N	14	-0-	-1133	-0-	5 3	9 9	N		8				100
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N		28				128
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N		32				160
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3 3	233 9	N		212	162 1			210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	82	1	709	3	Y	513	458	0	39
						3	4	564	9					
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	Y	522	517	0	35
						6	4	574	9					
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	93	1	827	3	Y	578	587	0	26
						1	4	636	9					
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	100	1	806	3	Y	424	427	0	23
						466	9							
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	121	1	914	3	Y	446	442	0	27
						5	4	491	9					
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			27
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
06	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	27	1	3069	3	Y	251	259	0	64
						8	4	276	9					
07	3348 X	3288	-0-	-60	-0-	26	1	2991	3	Y	246	231	0	79
						271	9							
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	38	1	3045	3	Y	267	241	0	105
						294	9							
09	3390 X	3183	-0-	-207	-0-	35	1	2863	3	Y	259	301	0	63
						285	9							
10	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	24	1	2824	3	Y	226	227	0	62
						249	9							
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			62
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	561	554	0	14
						1	4	617	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	153	3	Y	899	887	0	12
						989	9							
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	176	3	Y	944	937	0	19
						1038	9							
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	192	1	521	3	Y	481	487	0	13
						3	4	529	9					
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	418	374	0	39
						3	4	460	9					
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	210	1	1193	3	Y	590	582	0	40
						9	4	649	9					
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	969	3	Y	512	522	0	30
						1	4	563	9					
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	118	1	954	3	Y	473	473	0	30
						520	9							
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	103	1	780	3	Y	313	312	0	31
						4	4	344	9					
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			31

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	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
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	173 1	414 3	361 9	361 9	Y	328	321 0		7
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	6 4	314 1	759 3	759 3	Y	598	597 0		8
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	658 9	258 1	704 3	704 3	Y	381	383 0		6
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	419 9	225 1	719 3	719 3	Y	355	353 0		8
10	1736 X	1651	-0-	-85	-0-	391 9	277 1	748 3	748 3	Y	565	560 0		13
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	4 4	622 9			Y	NO RPT			13
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	531 1	5296 3	701 9	701 9	Y	637	719 1		64
07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	2 4	445 1	4886 3	4886 3	Y	710	711 1		63
08	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	35 4	412 1	4834 3	4834 3	Y	728	642 1		149
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	801 9	389 1	4405 3	4405 3	Y	608	680 1		77
*10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1 4	407 1	4718 3	4718 3	Y	642	628 1		91
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	706 9				Y	NO RPT			91
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
06	6960 X	6731	-0-	-229	-0-	308 1	6236 3	187 9	187 9	Y	170	169 1		102
07	7347 X	5270	-0-	-2077	-0-	187 9	238 1	4885 3	4885 3	Y	134	140 1		96
08	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	147 9	333 1	6894 3	6894 3	Y	174	178 1		92
09	7110 X	7072	-0-	-38	-0-	20 4	324 1	191 9	191 9	Y	167	147 1		112
*10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	184 9	322 1	6513 3	6513 3	Y	145	144 1		113
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	160 9				Y	NO RPT			113
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	167 1	5726 3	246 9	246 9	Y	224	226 0		9
07	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	1 4	196 1	5684 3	5684 3	Y	261	258 0		12
08	4588 X	3674	-0-	-914	-0-	7 4	111 1	287 9	287 9	Y	225	228 0		9
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	1 4	189 1	5671 3	5671 3	Y	236	238 0		7
*10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1 4	211 1	260 9	260 9	Y	202	203 0		6
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	3 4	222 9			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	416 1	4145 3	597 9	597 9	Y	543	597 1		60
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	300 1	3287 3	605 9	605 9	Y	550	553 1		57
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	280 1	3281 3	596 9	596 9	Y	542	480 1		119
09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	261 1	2955 3	583 9	583 9	Y	530	575 1		74
*10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	297 1	3447 3	646 9	646 9	Y	587	569 1		92
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			92
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055	
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	17 1	744 3	35 9	35 9	Y	32	30 1		5
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	25 1	880 3	100 9	100 9	Y	91	87 1		9
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	17 1	670 3	24 9	24 9	Y	22	26 1		5
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	19 1	765 3	46 9	46 9	Y	42	41 1		6
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	29 1	1047 3	68 9	68 9	Y	62	60 1		8
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	4 4				Y	NO RPT			8
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141	
06	2970 X	2082	-0-	-888	-0-	44 1	1863 3	6 4	169 9	Y	154	153 1		9
07	3069 X	1915	-0-	-1154	-0-	47 1	1699 3	8 4	161 9	Y	146	147 1		8
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	71 1	2987 3	7 4	268 9	Y	244	244 1		8
09	2970 X	1813	-0-	-1157	-0-	34 1	1335 3	444 9	444 9	Y	404	387 1		25
10	2697 X	2081	-0-	-616	-0-	49 1	1804 3	8 4	220 9	Y	200	215 1		10
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244	
06	7470 X	7124	-0-	-346	-0-	329 1	6034 3	761 9	761 9	Y	692	685 0		58
07	7719 X	7138	-0-	-581	-0-	307 1	6015 3	46 4	770 9	Y	700	695 0		63
08	7719 X	6140	-0-	-1579	-0-	261 1	5118 3	761 9	761 9	Y	692	698 0		57
09	7470 X	4681	-0-	-2789	-0-	205 1	3857 3	619 9	619 9	Y	563	559 0		61
10	7378 X	5771	-0-	-1607	-0-	250 1	4830 3	691 9	691 9	Y	628	636 0		53
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6120 X	4533	-0-	-1587	-0-	208	1	3818	3	Y	461	457	0	58
07	6324 X	5821	-0-	-503	-0-	507	9	4915	3	Y	561	557	0	62
08	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	252	1	617	9	Y	584	589	0	57
09	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	37	4	5420	3	Y	657	650	0	64
*10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	277	1	5753	3	Y	584	594	0	54
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	642	9			Y	NO RPT			54
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	819	1	1623	3	Y	274	274	0	7
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2	4	301	9	Y	273	277	0	3
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	980	1	1352	3	Y	300	300	0	3
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	13	4	300	9	Y	339	337	0	5
*10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	1454	1	745	3	Y	362	361	0	6
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	1	4	330	9	Y	NO RPT			6
WORTHY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
06	13770 X	12258	-0-	-1512	-0-	515	1	11520	3	Y	203	201	1	95
07	14384 X	12859	-0-	-1525	-0-	223	9	12107	3	Y	199	236	1	58
08	14384 X	11833	-0-	-2551	-0-	530	1	219	9	Y	189	211	1	36
09	13920 X	12827	-0-	-1093	-0-	3	4	11125	3	Y	173	130	1	79
10	12865 X	11709	-0-	-1156	-0-	494	1	208	9	Y	184	186	1	77
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	532	1	12105	3	Y	NO RPT			77
WORTHY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
06	21469 X	21469	-0-	-0-	-0-	905	1	20274	3	Y	263	272	1	129
07	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	1	4	289	9	Y	313	352	1	90
08	17422 X	16984	-0-	-438	-0-	771	1	17607	3	Y	181	230	1	41
09	16860 X	14546	-0-	-2314	-0-	4	4	344	9	Y	163	126	1	78
10	17422 X	16869	-0-	-553	-0-	714	1	16063	3	Y	186	186	1	78
11	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-	8	4	199	9	Y	NO RPT			78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	14730 X	14455	-0-	-275	-0-	1435 1	12958 3	12958 3	12958 3	Y	55	61 1			4
07	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	1132 1	15371 3	15371 3	15371 3	Y	154	154 1			4
08	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	870 1	15634 3	15634 3	15634 3	Y	72	75 1			1
09	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	829 1	16029 3	16029 3	16029 3	Y	105	93 1			13
10	16678 X	15114	-0-	-1564	-0-	731 1	14020 3	14020 3	14020 3	Y	329	298 1			44
11	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-	1 4	362 9	362 9	362 9	Y	NO RPT				44
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272	
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	45 1	1665 3	1665 3	1665 3	Y	410	411 0			9
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	267 1	6961 3	6961 3	6961 3	Y	362	361 0			10
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	107 1	2722 3	2722 3	2722 3	Y	407	409 0			8
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	264 1	6636 3	6636 3	6636 3	Y	410	408 0			10
*10	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	294 1	9601 3	9601 3	9601 3	Y	483	479 0			14
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	52 4	531 9	531 9	531 9	Y	NO RPT				14
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037	
06	3450 X	2836	-0-	-614	-0-	56 1	2072 3	2072 3	2072 3	Y	642	645 0			23
07	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	336 1	8772 3	8772 3	8772 3	Y	587	586 0			24
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	114 4	646 9	646 9	646 9	Y	457	462 0			19
09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	315 1	7924 3	7924 3	7924 3	Y	461	459 0			21
*10	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	250 1	8197 3	8197 3	8197 3	Y	541	537 0			25
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	45 4	595 9	595 9	595 9	Y	NO RPT				25
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485	
06	3090 X	2862	-0-	-228	-0-	64 1	2336 3	2336 3	2336 3	Y	418	419 0			16
07	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	374 1	9771 3	9771 3	9771 3	Y	363	362 0			17
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	127 4	399 9	399 9	399 9	Y	386	388 0			15
09	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	380 1	9578 3	9578 3	9578 3	Y	326	324 0			17
*10	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	300 1	9795 3	9795 3	9795 3	Y	366	364 0			19
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	53 4	403 9	403 9	403 9	Y	NO RPT				19

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	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
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	483 1	4505 3	1099 9	Y	999	968 1			165
07	6448 X	5391	-0-	-1057	-0-	462 1	3953 3	921 9	Y	837	845 1			157
08	6448 X	3647	-0-	-2801	-0-	253 1	2883 3	507 9	Y	461	457 1			161
09	6090 X	5388	-0-	-702	-0-	418 1	4108 3		Y	784	812 1			133
10	6293 X	5133	-0-	-1160	-0-	419 1	3919 3	794 9	Y	722	751 1			104
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	1 4			Y	NO RPT				104
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
06	19470 X	15001	-0-	-4469	-0-	632 1	14161 3	207 9	Y	188	196 1			90
07	20119 X	14668	-0-	-5451	-0-	608 1	13889 3	168 9	Y	153	195 1			48
08	20119 X	16003	-0-	-4116	-0-	673 1	15124 3	199 9	Y	181	196 1			33
09	16410 X	14365	-0-	-2045	-0-	596 1	13576 3		Y	175	129 1			79
10	16957 X	11955	-0-	-5002	-0-	507 1	11301 3		Y	134	150 1			63
11	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-	147 9			Y	NO RPT				63
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1442 1	2859 3	559 9	Y	508	505 0			22
07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1893 1	2612 3	486 9	Y	442	449 0			15
08	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	2833 1	1454 3	629 9	Y	572	573 0			14
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	1894 1	2755 3	543 9	Y	494	494 0			14
*10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1735 1	2669 3	535 9	Y	486	486 0			14
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	11 4			Y	NO RPT				14
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
06	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	77 1	2419 3	435 9	Y	395	405 0			26
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	93 1	2941 3	501 9	Y	455	456 0			25
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	90 1	2768 3	521 9	Y	474	474 0			25
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	114 1	3695 3	591 9	Y	537	520 0			42
*10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	123 1	4002 3	524 9	Y	476	495 0			23
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
STANLEY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263620	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF. 9154 - 14429	
M	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
06	8790 X	6764	-0-	-2026	-0-	310 1	6290 3	Y	149	148 1			213
07	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	164 9	6500 3	Y	153	154 1			212
08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	317 1	6434 3	Y	153	158 1			207
09	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	168 9	6408 3	Y	152	135 1			224
*10	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	312 1	6791 3	Y	170	161 1			233
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	18 4		Y	NO RPT				233
						316 1							
						167 9							
						335 1							
						187 9							
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 8339 - 13496	
06	3870 X	3850	-0-	-20	-0-	30 1	3582 3	Y	207	217 0			60
07	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	10 4	3475 3	Y	197	185 0			72
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	30 1	3523 3	Y	227	203 0			96
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	217 9	3424 3	Y	244	281 0			59
10	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	44 1	3450 3	Y	221	222 0			58
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	250 9		Y	NO RPT				58
						41 1							
						268 9							
						29 1							
						243 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	263648	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8980 - 12788	
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	207 1	1835 3	Y	128	146 0			21
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	12 4	2031 3	Y	175	176 0			20
08	2263 N	2151	-0-	-112	-0-	179 1	1811 3	Y	130	133 0			17
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	25 4	143 9	Y	59	53 0			23
10	2263 N	2023	-0-	-240	-0-	191 1	2000 3	Y	157	155 0			25
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	6 4	1637 3	Y	NO RPT				25
						211 1	173 9						
						5 4							
						188 1							
						25 4							
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263652	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7960 - 12558	
06	570 N	404	-0-	-166	-0-	58 1	127 3	Y	198	192 0			52
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	1 4	218 9	Y	191	191 0			52
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	102 1	204 3	Y	164	173 0			43
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	5 4	210 9	Y	93	107 0			29
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	70 1	168 3	Y	167	167 0			29
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	180 9		Y	NO RPT				29
						40 1							
						102 9							
						79 1							
						184 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* 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
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	409 1	893 3	336 9	336 9	Y	305	304 0			27
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	408 1	814 3	282 9	282 9	Y	256	258 0			25
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	347 1	686 3	314 9	314 9	Y	285	286 0			24
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	355 1	729 3	318 9	318 9	Y	289	285 0			28
*10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	449 1	958 3	389 9	389 9	Y	354	359 0			23
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT				23
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682	
06	8790 X	7867	-0-	-923	-0-	31 1	6900 3	936 9	936 9	Y	851	849 0			33
07	9083 X	8058	-0-	-1025	-0-	30 1	7111 3	17 4	17 4	Y	818	810 0			41
08	9083 X	8444	-0-	-639	-0-	29 1	7697 3	2 4	2 4	Y	651	658 0			34
09	8790 X	7844	-0-	-946	-0-	38 1	7038 3	768 9	768 9	Y	698	696 0			36
10	8246 X	8037	-0-	-209	-0-	44 1	7221 3	772 9	772 9	Y	702	700 0			38
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT				38
WORTHY RANCH														WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657	
06	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	818 1	7392 3	1 4	1 4	Y	191	184 1			21
07	T. A.	667	-0-	667	667	45 1	612 3	10 9	10 9	Y	9	28 1			2
08	T. A.	15	-0-	15	682	1 1	14 3			Y	-0-	1 1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-	1 1			-0-
*10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	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	
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	648 1	1413 3	6 4	6 4	Y	509	514 0			54
07	3100 N	3310	-0-	210	210	891 1	1782 3	41 4	41 4	Y	542	540 0			56
08	3100 N	3550	-0-	450	660	996 1	1967 3	2 4	2 4	Y	532	540 0			48
09	3000 N	2574	-0-	-426	234	669 1	1371 3	3 4	3 4	Y	483	483 0			48
*10	2732 X	2498	-0-	-234	-0-	609 1	1299 3	590 9	590 9	Y	536	547 0			37
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT				37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360 X	1260	-0-	-5100	-0-	57	1	1162	3	Y	37	46	1	61
07	6572 X	45	-0-	-6527	-0-	41	9	42	3	Y	1	3	1	59
08	6572 X	24	-0-	-6548	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1	59
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-	1	9			Y	-0-			59
*10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	230	1	4649	3	Y	161	130	1	90
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	177	9			Y	NO RPT			90
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
06	3960 X	3548	-0-	-412	-0-	283	1	2824	3	Y	400	458	1	43
07	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	1	4	440	9	Y	342	353	1	32
08	3999 X	2736	-0-	-1263	-0-	276	1	3031	3	Y	242	222	1	52
09	3870 X	3519	-0-	-351	-0-	22	4	376	9	Y	522	514	1	60
10	3999 X	3823	-0-	-176	-0-	194	1	2276	3	Y	612	584	1	88
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	266	9	2706	3	Y	NO RPT			88
						239	1							
						574	9							
						250	1	2900	3	Y				
						673	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
06	5550 X	5219	-0-	-331	-0-	421	1	4201	3	Y	542	610	1	67
07	5735 X	4555	-0-	-1180	-0-	1	4	596	9	Y	509	518	1	58
08	6479 X	5504	-0-	-975	-0-	332	1	3637	3	Y	494	439	1	113
09	6270 X	5191	-0-	-1079	-0-	26	4	560	9	Y	464	508	1	69
10	6479 X	5124	-0-	-1355	-0-	390	1	4571	3	Y	483	473	1	79
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	543	9	4300	3	Y	NO RPT			79
						380	1	510	9					
						1	4	4228	3	Y				
						365	1							
						531	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
06	3150 X	2552	-0-	-598	-0-	199	1	1988	3	Y	331	375	1	26
07	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	1	4	364	9	Y	347	350	1	23
08	3255 X	2831	-0-	-424	-0-	217	1	2380	3	Y	341	302	1	62
09	3150 X	2575	-0-	-575	-0-	17	4	382	9	Y	285	319	1	28
*10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	193	1	2263	3	Y	304	297	1	35
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	375	9	2077	3	Y	NO RPT			35
						184	1							
						314	9							
						200	1	2317	3	Y				
						334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263727		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116						
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
06	3060 X	2611	-0-		-449		-0-	127 380	1 9	2104	3	Y	345	342	0			22
07	3379 X	2520	-0-		-859		-0-	126 413	1 9	1981	3	Y	375	377	0			20
08	3379 X	2160	-0-		-1219		-0-	123 360	1 9	1677	3	Y	327	328	0			19
09	3270 X	2779	-0-		-491		-0-	116 1	1 4	2260	3	Y	365	364	0			20
*10	3855 X	3855	-0-		-0-		-0-	223 485	1 9	3147	3	Y	441	443	0			18
11	2610 X	NO RPT	-0-		-2610		-0-					Y	NO RPT					18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	31H	RRCID -> 263740	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303										
06	1740 N	1495	-0-		-245		-0-	137 8	1 4	1208	3	Y	129	129	0			21
07	1897 N	1897	-0-		-0-		-0-	138 20	1 4	1575	3	Y	149	150	0			20
08	1845 N	1845	-0-		-0-		-0-	161 5	1 4	1519	3	Y	145	143	0			22
09	1654 N	1654	-0-		-0-		-0-	152 4	1 4	1452	3	Y	42	42	0			22
*10	3100 N	3282	-0-		182		182	325 42	1 4	2824	3	Y	83	88	0			17
11	1800 N	NO RPT	-0-		-1800		-0-			91	9	Y	NO RPT					17
CAGE				WELL #:	8TV	RRCID -> 263743	COMPL. DATE 06/25/2021	TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231										
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84
07	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	92	176	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	13					13
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					13
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					13
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	8H	RRCID -> 263751	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636										
06	4419 X	4419	-0-		-0-		-0-	350 1	1 4	3494	3	Y	522	561	1			59
07	3709 X	3709	-0-		-0-		-0-	262 20	1 4	2873	3	Y	504	508	1			55
08	3658 X	3596	-0-		-62		-0-	234 620	1 9	2742	3	Y	564	495	1			124
09	3870 X	3533	-0-		-337		-0-	242 553	1 9	2738	3	Y	503	555	1			72
10	3999 X	3397	-0-		-602		-0-	225 563	1 9	2609	3	Y	512	501	1			83
11	3870 X	NO RPT	-0-		-3870		-0-					Y	NO RPT					83

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	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	
06	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	450 1	983 3	5 4	532 9	Y	484	482 0	106	
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	568 1	1137 3	26 4	546 9	Y	496	495 0	107	
08	2046 N	1668	-0-	-378	-0-	410 1	810 3	1 4	447 9	Y	406	424 0	89	
09	1980 N	1509	-0-	-471	-0-	340 1	697 3	1 4	471 9	Y	428	439 0	78	
*10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	377 1	804 3	487 9		Y	443	455 0	66	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		66	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306	
06	5250 X	4431	-0-	-819	-0-	195 1	3572 3	664 9		Y	604	599 0	53	
07	5363 X	4807	-0-	-556	-0-	199 1	3897 3	30 4	681 9	Y	619	614 0	58	
08	5828 X	4746	-0-	-1082	-0-	198 1	3871 3	677 9		Y	615	621 0	52	
09	5640 X	4759	-0-	-881	-0-	206 1	3875 3	678 9		Y	616	611 0	57	
10	5828 X	5303	-0-	-525	-0-	228 1	4404 3	671 9		Y	610	620 0	47	
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		47	
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686	
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	751 1	1489 3	2 4	441 9	Y	401	398 0	16	
07	2015 X	1668	-0-	-347	-0-	568 1	782 3	7 4	311 9	Y	283	290 0	9	
08	2015 X	1693	-0-	-322	-0-	770 1	395 3	1 4	527 9	Y	479	478 0	10	
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	923 1	1343 3	4 4	444 9	Y	404	404 0	10	
*10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	858 1	1319 3	5 4	429 9	Y	390	390 0	10	
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT		10	
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074	
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	447 1	4452 3	1 4	642 9	Y	584	636 1	58	
07	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	442 1	4854 3	35 4	646 9	Y	587	591 1	54	
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	448 1	5256 3	682 9		Y	620	545 1	129	
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	402 1	4549 3	1 4	549 9	Y	499	561 1	67	
*10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	404 1	4679 3	518 9		Y	471	467 1	71	
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		71	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	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
06	3780 X	3211	-0-	-569	-0-	253 1	2521 3	436 9	436 9	Y	396	445 1			42
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	253 1	2781 3	457 9	457 9	Y	415	417 1			40
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	276 1	3233 3	440 9	440 9	Y	400	355 1			85
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	270 1	3049 3	393 9	393 9	Y	357	394 1			48
*10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	247 1	2866 3	430 9	430 9	Y	391	380 1			59
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT				59
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147															
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	428 1	4264 3	451 9	451 9	Y	410	479 1			41
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	416 1	4562 3	514 9	514 9	Y	467	468 1			40
08	5673 X	5253	-0-	-420	-0-	362 1	4246 3	645 9	645 9	Y	586	509 1			117
09	5490 X	4694	-0-	-796	-0-	337 1	3817 3	539 9	539 9	Y	490	547 1			60
*10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	411 1	4767 3	640 9	640 9	Y	582	562 1			80
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT				80
BEINHORN RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508															
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	215 1	4135 3	576 9	576 9	Y	524	502 0			57
07	5611 X	4884	-0-	-727	-0-	209 1	4114 3	561 9	561 9	Y	510	514 0			53
08	5611 X	5000	-0-	-611	-0-	165 1	4344 3	491 9	491 9	Y	446	455 0			44
09	5430 X	4642	-0-	-788	-0-	190 1	3899 3	553 9	553 9	Y	503	508 0			39
10	5115 X	4705	-0-	-410	-0-	200 1	3953 3	552 9	552 9	Y	502	498 0			43
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT				43
BEINHORN RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824															
06	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	201 1	3847 3	375 9	375 9	Y	341	327 0			39
07	4898 X	4684	-0-	-214	-0-	206 1	4056 3	422 9	422 9	Y	384	386 0			37
08	4898 X	3988	-0-	-910	-0-	135 1	3544 3	309 9	309 9	Y	281	288 0			30
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	201 1	4106 3	433 9	433 9	Y	394	396 0			28
10	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	202 1	3993 3	433 9	433 9	Y	394	391 0			31
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
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	
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	346 1	6642 3	Y	333	319 0			33	
07	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	366 9	6778 3	Y	328	330 0			31	
08	7099 X	6182	-0-	-917	-0-	344 1	5756 3	Y	189	196 0			24	
09	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	361 9	6767 3	Y	368	369 0			23	
*10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	218 1	6875 3	Y	352	350 0			25	
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	208 9		Y	NO RPT				25	
						331 1								
						405 9								
						348 1								
						387 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934	
06	1200 X	1192	-0-	-8	-0-	62 1	1017 3	Y	103	102 0			3	
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	113 9	1146 3	Y	151	151 0			3	
08	1240 X	1129	-0-	-111	-0-	73 1	1004 3	Y	47	47 0			3	
09	1200 X	1003	-0-	-197	-0-	166 9	910 3	Y	42	42 0			3	
10	1395 X	980	-0-	-415	-0-	73 1	797 3	Y	115	115 0			3	
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	52 9		Y	NO RPT				3	
						47 1								
						46 9								
						56 1								
						127 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245	
06	1290 N	934	-0-	-356	-0-	51 1	837 3	Y	42	42 0			-0-	
07	1364 N	920	-0-	-444	-0-	46 9	832 3	Y	32	32 0			-0-	
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	53 1	1324 3	Y	38	38 0			-0-	
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	35 9	1369 3	Y	19	19 0			-0-	
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	97 1	1923 3	Y	22	22 0			-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	42 9		Y	NO RPT				-0-	
						71 1								
						21 9								
						136 1								
						24 9								
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065	
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	33 3	32 9	N	29				116	
07	341 N	59	-0-	-282	-0-	25 3	34 9	N	31				147	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	217 3	33 9	N	30				177	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	193 3	32 9	N	29				206	
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	168 3	17 9	N	15	163 1			58	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT				58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443															
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	
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	126 1	3936 3	Y		536	551 0			49	
07	4774 X	4733	-0-	-41	-0-	125 1	3989 3	Y		562	565 0			46	
08	4774 X	4570	-0-	-204	-0-	124 1	3808 3	Y		577	580 0			43	
09	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	120 1	3899 3	Y		524	511 0			56	
*10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	126 1	4118 3	Y		536	555 0			37	
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	590 9		Y		NO RPT				37	

BRISCOE CATARINA NORTH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900															
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	145 1	4561 3	Y		430	440 0			30	
07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	147 1	4668 3	Y		439	442 0			27	
08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	175 1	5382 3	Y		399	401 0			25	
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	115 1	3725 3	Y		349	340 0			34	
10	3782 X	3175	-0-	-607	-0-	81 1	2634 3	Y		418	429 0			23	
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	460 9		Y		NO RPT				23	

BRISCOE CATARINA NORTH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898															
06	5070 X	4934	-0-	-136	-0-	131 1	4130 3	Y		611	625 0			37	
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	137 1	4367 3	Y		656	658 0			35	
08	5146 X	5097	-0-	-49	-0-	138 1	4229 3	Y		660	661 0			34	
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	139 1	4504 3	Y		636	619 0			51	
*10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	143 1	4675 3	Y		634	656 0			29	
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	697 9		Y		NO RPT				29	

BRISCOE CATARINA NORTH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689															
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	120 1	3773 3	Y		441	451 0			23	
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	115 1	3673 3	Y		470	472 0			21	
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	128 1	3928 3	Y		511	511 0			21	
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	138 1	4486 3	Y		523	508 0			36	
*10	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	162 1	5282 3	Y		483	502 0			17	
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	531 9		Y		NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
06	5580 X	5081	-0-	-499	-0-	141	1	4464	3	Y	432	441	0	25
						1	4	475	9					
07	5704 X	5151	-0-	-553	-0-	142	1	4522	3	Y	442	444	0	23
						1	4	486	9					
08	5704 X	5487	-0-	-217	-0-	157	1	4798	3	Y	480	480	0	23
						4	4	528	9					
09	5520 X	5434	-0-	-86	-0-	148	1	4789	3	Y	449	437	0	35
						3	4	494	9					
*10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	147	1	4799	3	Y	447	462	0	20
						492	9							
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
06	4890 X	3117	-0-	-1773	-0-	66	1	2440	3	Y	554	555	0	22
						2	4	609	9					
07	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	379	1	9907	3	Y	453	453	0	22
						129	4	498	9					
08	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	158	1	4039	3	Y	450	453	0	19
						5	4	495	9					
09	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	405	1	10209	3	Y	470	467	0	22
						2	4	517	9					
*10	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	350	1	11427	3	Y	511	507	0	26
						62	4	562	9					
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			26
BEINHORN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	272	1	5213	3	Y	470	451	0	52
						517	9							
07	6448 X	5971	-0-	-477	-0-	264	1	5205	3	Y	456	461	0	47
						502	9							
08	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	209	1	5503	3	Y	384	392	0	39
						422	9							
09	6240 X	5750	-0-	-490	-0-	245	1	5008	3	Y	452	457	0	34
						497	9							
10	6231 X	5863	-0-	-368	-0-	258	1	5099	3	Y	460	456	0	38
						506	9							
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			38
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	85	83	1	13
						3	4	94	9					
07	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	29	1	1038	3	Y	100	99	1	14
						5	4	110	9					
08	1550 N	1058	-0-	-492	-0-	23	1	948	3	Y	77	81	1	10
						2	4	85	9					
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1283	3	Y	113	109	1	14
						124	9							
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	45	1	1629	3	Y	116	116	1	14
						7	4	128	9					
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			14
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
06	1290 X	558	-0-	-732	-0-	319	3	239	9	Y	217			382
07	T. A.	704	-0-	704	-0-	367	3	337	9	Y	306	554	1	134
08	T. A.	545	-0-	545	-0-	1249	241	304	9	Y	276	187	1	223
09	T. A.	336	-0-	336	-0-	1585	85	251	9	Y	228	186	1	265
*10	2117 X	532	-0-	-1585	-0-	216	3	316	9	Y	287	185	1	367
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			367

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	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	37 1	8258 3	Y	714	713	0			34	
07	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	785 9	9448 3	Y	716	709	0			41	
08	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	40 1	788 9	Y	723	726	0			38	
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	22 4	9572 3	Y	689	688	0			39	
10	9114 X	8991	-0-	-123	-0-	36 1	795 9	Y	734	733	0			40	
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	2 4	8207 3	Y	NO RPT					40	
						44 1									
						758 9									
						50 1									
						807 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518															
06	7500 X	7131	-0-	-369	-0-	176 1	6151 3	Y	731	733	0			18	
07	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	804 9	6559 3	Y	780	775	0			23	
08	7750 X	7616	-0-	-134	-0-	179 1	858 9	Y	835	836	0			22	
09	7500 X	7130	-0-	-370	-0-	1 4	6512 3	Y	776	772	0			26	
10	7750 X	7251	-0-	-499	-0-	184 1	919 9	Y	751	753	0			24	
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	1 4	6099 3	Y	NO RPT					24	
						189 1	854 9	Y							
						1 4	6235 3	Y							
						1 4	826 9	Y							
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191															
06	3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	46 1	1928 3	Y	134	134	1			15	
07	3286 X	2553	-0-	-733	-0-	6 4	147 9	Y	185	182	1			18	
08	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	63 1	2275 3	Y	267	269	1			16	
09	2940 X	2909	-0-	-31	-0-	11 4	204 9	Y	240	234	1			22	
10	3038 X	2704	-0-	-334	-0-	68 1	2838 3	Y	220	223	1			19	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	6 4	294 9	Y	NO RPT					19	
						64 1	2580 3	Y							
						1 4	264 9	Y							
						66 1	2386 3	Y							
						10 4	242 9	Y							
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057															
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	3	3	1			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3660 X	3321	-0-	-339	-0-	439	1	2662	3	Y	200	217	1	85
07	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	220	9	465	1	2569	3	Y	208	114
08	4309 X	3165	-0-	-1144	-0-	27	4	523	1	2344	3	Y	204	102
09	4170 X	2896	-0-	-1274	-0-	74	4	372	1	224	9	Y	196	90
10	4309 X	2335	-0-	-1974	-0-	216	9	394	1	1767	3	Y	157	78
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	1	4	173	9	Y	NO RPT			78
CAGE														
WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1729	3	144	9	N	131	187	1	181
07	1023 N	408	-0-	-615	-0-	408	3			N	-0-			181
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			181
09	990 N	438	-0-	-552	-0-	438	3			N	-0-			181
*10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2034	3	224	9	N	204	155	1	230
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			230
CAGE														
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8594	3	123	9	N	112			214
07	6014 X	5136	-0-	-878	-0-	5064	3	72	9	N	65			279
08	8804 X	8062	-0-	-742	-0-	7974	3	88	9	N	80	188	1	171
09	8520 X	6866	-0-	-1654	-0-	6837	3	29	9	N	26			197
10	8804 X	8716	-0-	-88	-0-	8673	3	43	9	N	39			236
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			236
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
06	2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	111	1	987	3	Y	151	151	0	25
07	1953 X	1216	-0-	-737	-0-	7	4	166	9	Y	156	161	0	20
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	949	3	Y	249	236	0	33
09	1650 X	1632	-0-	-18	-0-	12	4	172	9	Y	85	80	0	38
*10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	154	1	1456	3	Y	182	187	0	33
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	5	4	274	9	Y	NO RPT			33
STUMBERG RANCH														
WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	386	1	775	3	Y	198	198	1	15
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	218	9	732	3	Y	233	235	1	13
08	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	451	1	256	9	Y	164	165	1	12
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	6	4	539	3	Y	237	228	1	21
10	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	412	1	755	3	Y	141	155	1	7
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	180	9	600	3	Y	NO RPT			7

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	5H	RRCID ->	264117	COMPL.	DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	7148	PERF.	8040	-	12456		
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
06	1110	X	794	-0-	-316	-0-			197	1	201	9	396	3	Y	183	187	1	17
07	1147	X	1092	-0-	-55	-0-			309	1	4	4	500	3	Y	254	254	1	17
08	1085	X	715	-0-	-370	-0-			250	1	138	9	327	3	Y	125	133	1	9
09	1050	X	772	-0-	-278	-0-			224	1	169	9	379	3	Y	154	151	1	12
10	1085	X	588	-0-	-497	-0-			206	1	110	9	272	3	Y	100	108	1	4
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-							Y	NO RPT					4
STUMBERG RANCH						WELL #:	6H	RRCID ->	264118	COMPL.	DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	7113	PERF.	8076	-	12314
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-							Y	-0-	46	1			-0-
07	806	N	149	-0-	-657	-0-			37	1	1	4	61	3	Y	45	41	1	4
08	1519	N	752	-0-	-767	-0-			222	1	239	9	291	3	Y	217	202	1	19
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-			172	1	411	9	291	3	Y	374	356	1	37
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-			116	1	386	9	153	3	Y	351	364	1	24
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-							Y	NO RPT					24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	32H	RRCID ->	264120	COMPL.	DATE	09/27/2011	TOTAL	DEPTH	8021	PERF.	8694	-	13860
06	4380	X	4265	-0-	-115	-0-			407	1	24	4	3600	3	Y	213	234	0	35
07	4774	X	4267	-0-	-507	-0-			322	1	46	4	3669	3	Y	209	219	0	25
08	5146	X	4107	-0-	-1039	-0-			368	1	13	4	3496	3	Y	209	208	0	26
09	4980	X	3933	-0-	-1047	-0-			366	1	9	4	3478	3	Y	73	70	0	29
10	5146	X	4349	-0-	-797	-0-			424	1	55	4	3685	3	Y	168	170	0	27
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-							Y	NO RPT					27
STANLEY RANCH						WELL #:	23H	RRCID ->	264123	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8578	PERF.	9580	-	14132
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-			329	1	185	9	6667	3	Y	168	167	1	77
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-			355	1	198	9	7271	3	Y	180	182	1	75
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-			345	1	20	4	7124	3	Y	180	186	1	69
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-			336	1	182	9	6816	3	Y	165	146	1	88
*10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-			362	1	190	9	7330	3	Y	173	167	1	94
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-							Y	NO RPT					94

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	* 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
06	10620 X	6213	-0-	-4407	-0-	285 1	5770 3	Y		144	140 1			107
07	10974 X	7809	-0-	-3165	-0-	158 9	7271 3	Y		166	167 1			106
08	10974 X	8161	-0-	-2813	-0-	355 1	7611 3	Y		145	152 1			99
09	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	183 9	160 9			136	121 1			114
10	7812 X	6928	-0-	-884	-0-	368 1	7487 3	Y		135	131 1			118
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	22 4			Y	NO RPT				118
						369 1								
						150 9								
						319 1								
						149 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
06	7050 X	6704	-0-	-346	-0-	307 1	6226 3	Y		155	153 1			95
07	6758 X	4693	-0-	-2065	-0-	171 9	4351 3	Y		118	125 1			88
08	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	212 1	7048 3	Y		154	157 1			85
09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	130 9	169 9			162	143 1			104
10	6758 X	4013	-0-	-2745	-0-	341 1	6613 3	Y		107	112 1			99
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	20 4			Y	NO RPT				99
						326 1								
						178 9								
						183 1								
						118 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	140 1	1391 3	Y		166	186 1			16
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	183 9	1478 3	Y		149	153 1			12
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	134 1	164 9			98	90 1			20
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	11 4	1161 3	Y		89	99 1			10
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	99 1	1205 3	Y		130	124 1			16
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	108 9	1188 3	Y		NO RPT				16
						107 1								
						98 9								
						102 1								
						143 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
06	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	220 1	2194 3	Y		374	424 1			41
07	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	1 4	411 9			395	397 1			39
08	2914 X	2756	-0-	-158	-0-	167 1	1830 3	Y		438	384 1			93
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	13 4	435 9			389	430 1			52
*10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	178 1	2096 3	Y		378	373 1			57
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	482 9	2233 3	Y		NO RPT				57
						198 1								
						428 9								
						222 1								
						416 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													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	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
06	2730 X	2683	-0-	-47	-0-	245 1	2173 3	250 9	250 9	Y	227	240 0		34
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	221 1	2506 3	237 9	237 9	Y	215	225 0		24
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	256 1	2431 3	190 9	190 9	Y	173	176 0		21
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	266 1	2520 3	80 9	80 9	Y	73	67 0		27
*10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	199 1	1731 3	199 9	199 9	Y	181	181 0		27
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	26 4				Y	NO RPT			27
WORTHY RANCH														
WELL #: 20H														
RRCID -> 264174														
COMPL. DATE 11/19/2011														
TOTAL DEPTH 8549														
PERF. 9102 - 13325														
06	13050 X	10487	-0-	-2563	-0-	441 1	9596 3	450 9	450 9	Y	409	394 1		69
07	10571 X	9900	-0-	-671	-0-	428 1	9075 3	397 9	397 9	Y	361	379 1		51
08	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	472 1	10489 3	7 4	449 9	Y	408	411 1		48
09	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	443 1	9816 3	453 9	453 9	Y	412	382 1		78
*10	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	478 1	10211 3	28 4	455 9	Y	414	402 1		90
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			90
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H														
RRCID -> 264177														
COMPL. DATE 11/19/2011														
TOTAL DEPTH 8544														
PERF. 9495 - 13266														
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	252 1	5474 3	216 9	216 9	Y	196	189 1		32
07	6014 X	5649	-0-	-365	-0-	245 1	5207 3	197 9	197 9	Y	179	187 1		24
08	6014 X	5881	-0-	-133	-0-	244 1	5433 3	4 4	200 9	Y	182	186 1		20
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	242 1	5368 3	230 9	230 9	Y	209	192 1		37
10	6014 X	5895	-0-	-119	-0-	253 1	5421 3	15 4	206 9	Y	187	185 1		39
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			39
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 24H														
RRCID -> 264178														
COMPL. DATE 10/09/2011														
TOTAL DEPTH 7227														
PERF. 7703 - 12566														
06	3210 X	2773	-0-	-437	-0-	188 1	1880 3	1 4	704 9	Y	640	710 1		66
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	223 1	2443 3	17 4	642 9	Y	584	595 1		55
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	230 1	2694 3	636 9	636 9	Y	578	513 1		120
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	215 1	2432 3	203 1	2353 3	Y	578	625 1		73
10	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	602 9				Y	547	540 1		80
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	264179	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL	DEPTH	8064	PERF.	8846	-	13712			
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
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-			553 17 4	1314 3 9	373 9	Y	339	337	0				74
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-			623 521 9	1509 3		Y	474	476	0				72
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-			647 267 9	1764 3		Y	243	246	0				69
09	2160	X	2014	-0-	-146	-0-			430 211 9	1373 3		Y	192	191	0				70
10	2232	X	871	-0-	-1361	-0-			190 3 4	513 3 9	165 9	Y	150	154	0				66
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						Y	NO RPT						66
BEINHORN RANCH					WELL #:	9H	RRCID ->	264192	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8610	-	14143		
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-			282 606 9	5412 3		Y	551	528	0				64
07	7099	X	6361	-0-	-738	-0-			277 614 9	5470 3		Y	558	562	0				60
08	7099	X	6769	-0-	-330	-0-			228 526 9	6015 3		Y	478	488	0				50
09	6870	X	6136	-0-	-734	-0-			257 611 9	5268 3		Y	555	561	0				44
10	6820	X	6404	-0-	-416	-0-			277 642 9	5485 3		Y	584	579	0				49
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-						Y	NO RPT						49
WORTHLEY RANCH					WELL #:	6H	RRCID ->	264298	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	8585	PERF.	9515	-	14480		
06	8730	X	8489	-0-	-241	-0-			827 1 4	7472 3 9	189 9	Y	172	163	1				23
07	9021	X	7091	-0-	-1930	-0-			478 133 9	6480 3		Y	121	133	1				11
08	8866	X	7245	-0-	-1621	-0-			369 7 4	6627 3 9	242 9	Y	220	211	1				20
09	8490	X	7336	-0-	-1154	-0-			349 244 9	6743 3		Y	222	199	1				43
10	8773	X	6722	-0-	-2051	-0-			320 276 9	6126 3		Y	251	249	1				45
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-						Y	NO RPT						45
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	8344	PERF.	8850	-	13403		
06	2490	X	1506	-0-	-984	-0-			136 4 4	1164 3 9	202 9	Y	184	166	0		15	1	17
07	2852	X	2026	-0-	-826	-0-			253 11 4	1436 3 9	326 9	Y	296	292	0		4	1	17
08	2852	X	2392	-0-	-460	-0-			201 3 4	1796 3 9	392 9	Y	356	359	0				14
09	2760	X	1980	-0-	-780	-0-			181 338 9	1461 3		Y	307	307	0				14
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-	7	0				7
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						Y	NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	5820 X	3564	-0-	-2256	-0-	72	1	2687	3	Y	729	731	0	29	
						3	4	802	9						
07	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	449	1	11737	3	Y	721	719	0	31	
						153	4	793	9						
08	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	204	1	5211	3	Y	638	643	0	26	
						6	4	702	9						
09	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	530	1	13320	3	Y	857	852	0	31	
						2	4	943	9						
*10	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	440	1	14373	3	Y	933	925	0	39	
						78	4	1026	9						
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT				39	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	74	1	175	3	Y	204	202	0	15	
						2	4	224	9						
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	24	1	59	3	Y	84	87	0	12	
						92	9								
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	10	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10	
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	Y	43	43	0	10	
						47	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779	
06	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	475	1	16267	3	Y	669	673	0	32	
						3	4	736	9						
07	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	559	1	16189	3	Y	714	706	0	40	
						20	4	785	9						
08	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	306	1	9083	3	Y	698	703	0	35	
						2	4	768	9						
09	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	516	1	15526	3	Y	655	662	0	28	
						4	4	721	9						
*10	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	550	1	14725	3	Y	668	671	0	25	
						7	4	735	9						
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-				Y	NO RPT				25	
FOGMT														WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766	
06	2610 N	2161	-0-	-449	-0-	43	1	1721	3	Y	360	373	0	32	
						1	4	396	9						
07	2635 N	2339	-0-	-296	-0-	56	1	1826	3	Y	409	410	0	31	
						7	4	450	9						
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2006	3	Y	378	378	0	31	
						416	9								
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT				70	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199																	
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
06	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-		681	1	5845	3	Y	286	254	0	19	1	24
07	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-		22	4	315	9							21
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-		982	1	5595	3	Y	278	276	0	5	1	16
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-		44	4	306	9							15
10	6603 X	5055	-0-	-1548	-0-		770	1	6879	3	Y	356	361	0			18
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-		11	4	392	9	Y	266	267	0			18
							798	1	6470	3	Y	252	249	0			18
							1	4	293	9							18
							553	1	4201	3	Y	252	249	0			18
							24	4	277	9	Y	NO RPT					18
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782																	
06	1620 X	1375	-0-	-245	-0-		173	1	1047	3	Y	141	167	1			70
07	1798 N	1349	-0-	-449	-0-		155	9									48
08	1550 N	650	-0-	-900	-0-		196	1	1088	3	Y	48	70	1			25
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		12	4	53	9	Y	25	48	1			31
*10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		110	1	496	3	Y	68	62	1			39
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		16	4	28	9	Y	82	74	1			39
							218	1	1356	3	Y	NO RPT					39
							75	9									
							349	1	1565	3	Y						
							1	4	90	9	Y	NO RPT					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842																	
06	4050 X	2983	-0-	-1067	-0-		728	1	1731	3	Y	455	455	0			115
07	4185 X	3462	-0-	-723	-0-		23	4	501	9	Y	664	666	0			113
08	4185 X	3223	-0-	-962	-0-		798	1	1933	3	Y	414	416	0			111
09	3690 X	2812	-0-	-878	-0-		1	4	730	9	Y	341	339	0			113
*10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		742	1	2026	3	Y	494	497	0			110
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		455	9				NO RPT					110
							581	1	1856	3	Y						
							375	9									
							845	1	2284	3	Y						
							13	4	543	9	Y	NO RPT					
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
11	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																	
06	1830 X	34	-0-	-1796	-0-		34	3			N	-0-					51
07	1891 X	920	-0-	-971	-0-		809	3	111	9	N	101					152
08	1891 X	1111	-0-	-780	-0-		993	3	118	9	N	107					259
09	840 X	597	-0-	-243	-0-		597	3			N	-0-					259
10	930 X	489	-0-	-441	-0-		414	3	75	9	N	68					327
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-						N	NO RPT					327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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
06	2250 N	1589	-0-	-661	-0-	179 1	981 3	Y	390		392 0			6
07	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	429 9	964 3	Y	345		345 0			6
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	156 1	1197 3	Y	410		410 0			6
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1 4	451 9		405		405 0			6
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	196 1	1383 3	Y	369		365 0			10
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	232 1	446 9		NO RPT					10
						202 1	1252 3	Y						
						1 4	406 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	382 1	3282 3	Y	667		594 0	44 1		69
07	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	13 4	734 9		751		743 0	11 1		66
08	5053 X	4335	-0-	-718	-0-	525 1	2994 3	Y	804		817 0			53
09	4890 X	3929	-0-	-961	-0-	24 4	826 9		695		696 0			52
10	5053 X	1964	-0-	-3089	-0-	347 1	3099 3	Y	520		518 0			54
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	5 4	884 9		NO RPT					54
						348 1	2816 3	Y						
						765 9								
						161 1	1224 3	Y						
						7 4	572 9	Y						
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
06	2430 N	1757	-0-	-673	-0-	1556 3	201 9	N	183		171 1			188
07	2139 N	1653	-0-	-486	-0-	1420 3	233 9	N	212		178 1			222
08	1984 N	1626	-0-	-358	-0-	1420 3	206 9	N	187		186 1			223
09	1770 N	1321	-0-	-449	-0-	1121 3	200 9	N	182		181 1			224
*10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1604 3	211 9	N	192		184 1			232
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT					232
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
06	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	53 1	3626 3	Y	417		416 0			15
07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	3 4	459 9		488		476 0			27
08	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	68 1	3991 3	Y	360		372 0			15
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	19 4	537 9		375		370 0			20
10	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	248 1	3715 3	Y	440		442 0			18
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	2 4	396 9		NO RPT					18
						231 1	3692 3	Y						
						9 4	413 9							
						211 1	3715 3	Y						
						2 4	484 9							

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	* * 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	
06	2910 X	1777	-0-	-1133	-0-	22 1	1524 3	Y	209	207	0		10	
						1 4	230 9							
07	2325 X	1745	-0-	-580	-0-	26 1	1495 3	Y	197	194	0		13	
						7 4	217 9							
08	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	64 1	946 3	Y	174	177	0		10	
						191 9								
09	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	78 1	1246 3	Y	200	197	0		13	
						3 4	220 9							
10	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	71 1	1235 3	Y	205	207	0		11	
						226 9								
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT				11	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 14H														
RRCID -> 264959														
COMPL. DATE 12/03/2011														
TOTAL DEPTH 8051														
PERF. 8726 - 12971														
06	3540 X	2853	-0-	-687	-0-	37 1	2524 3	Y	264	263	0		13	
						2 4	290 9							
07	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	44 1	2620 3	Y	302	295	0		20	
						13 4	332 9							
08	3658 X	2833	-0-	-825	-0-	162 1	2421 3	Y	226	233	0		13	
						1 4	249 9							
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	161 1	2577 3	Y	275	270	0		18	
						6 4	303 9							
*10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	152 1	2661 3	Y	222	227	0		13	
						1 4	244 9							
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT				13	
WORTHY RANCH														
WELL #: 22H														
RRCID -> 265121														
COMPL. DATE 11/16/2011														
TOTAL DEPTH 8537														
PERF. 9285 - 13345														
06	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	175 1	3801 3	Y	143	136	1		23	
						157 9								
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	177 1	3750 3	Y	115	122	1		16	
						127 9								
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	180 1	4011 3	Y	128	129	1		15	
						3 4	141 9							
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	171 1	3781 3	Y	118	110	1		23	
						130 9								
*10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	182 1	3905 3	Y	126	121	1		28	
						11 4	139 9							
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT				28	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 7H														
RRCID -> 265132														
COMPL. DATE 10/28/2011														
TOTAL DEPTH 7857														
PERF. 8452 - 12842														
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	354 1	2148 3	Y	189	185	1		72	
						208 9								
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	366 1	2027 3	Y	161	143	1		90	
						22 4	177 9							
08	2666 N	1738	-0-	-928	-0-	292 1	1305 3	Y	91	124	1		57	
						41 4	100 9							
09	2700 N	1730	-0-	-970	-0-	225 1	1400 3	Y	95	107	1		45	
						105 9								
10	2604 N	2040	-0-	-564	-0-	349 1	1568 3	Y	111	108	1		48	
						1 4	122 9							
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT				48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	265137	COMPL.	DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	7847	PERF.	8683	-	13117		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-			133 111	1 9	806	3	Y	101	71	1			30
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-			300 18	1 4	1660 263	3 9	Y	239	163	1			106
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-			460 65	1 4	2062 321	3 9	Y	292	268	1			130
09	3000	N	3015	-0-	15	15			370 349	1 9	2296	3	Y	317	308	1			139
10	1922	N	742	-0-	-1180	-0-			120 85	1 9	537	3	Y	77	146	1			70
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-							Y	NO RPT					70
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	265164	COMPL.	DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8048	PERF.	8913	-	13798		
06	4380	X	3768	-0-	-612	-0-			46 3	1 4	3220 499	3 9	Y	454	451	0			11
07	4526	X	4018	-0-	-508	-0-			58 17	1 4	3453 490	3 9	Y	445	436	0			20
08	4526	X	3849	-0-	-677	-0-			212 2	1 4	3191 444	3 9	Y	404	412	0			12
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-			216 8	1 4	3453 464	3 9	Y	422	416	0			18
10	4030	X	4011	-0-	-19	-0-			195 2	1 4	3432 382	3 9	Y	347	355	0			10
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-							Y	NO RPT					10
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	265166	COMPL.	DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8037	PERF.	8492	-	13503		
06	4590	X	3810	-0-	-780	-0-			48 3	1 4	3352 407	3 9	Y	370	367	0			13
07	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-			55 15	1 4	3195 371	3 9	Y	337	332	0			18
08	4743	X	4118	-0-	-625	-0-			231 2	1 4	3463 422	3 9	Y	384	387	0			15
09	4200	X	3592	-0-	-608	-0-			192 7	1 4	3065 328	3 9	Y	298	298	0			15
10	3937	X	3691	-0-	-246	-0-			183 2	1 4	3234 272	3 9	Y	247	253	0			9
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-							Y	NO RPT					9
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	265243	COMPL.	DATE	11/26/2011	TOTAL	DEPTH	7760	PERF.	8160	-	13423		
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-			244 426	1 9	1336	3	Y	387	390	0			12
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-			171 2	1 4	1062 331	3 9	Y	301	302	0			11
08	1581	N	1419	-0-	-162	-0-			154 1	1 4	938 326	3 9	Y	296	297	0			10
09	2010	N	728	-0-	-1282	-0-			78 184	1 9	466	3	Y	167	170	0			7
10	1581	N	728	-0-	-853	-0-			62 284	1 9	382	3	Y	258	252	0			13
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-							Y	NO RPT					13

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	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
06	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	149	1	5216	3	Y	760	762	0		22
						836	9								
07	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	152	1	5539	3	Y	797	791	0		28
						877	9								
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	159	1	5584	3	Y	854	855	0		27
						939	9								
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	149	1	5118	3	Y	767	763	0		31
						844	9								
10	6138 X	6119	-0-	-19	-0-	155	1	5117	3	Y	769	771	0		29
						1	4	846	9						
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465	
06	5880 X	5350	-0-	-530	-0-	131	1	4606	3	Y	557	559	0		12
						613	9								
07	5983 X	5727	-0-	-256	-0-	136	1	4945	3	Y	587	583	0		16
						646	9								
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	144	1	5070	3	Y	639	639	0		16
						703	9								
09	5670 X	5537	-0-	-133	-0-	138	1	4732	3	Y	606	603	0		19
						667	9								
10	5735 X	5455	-0-	-280	-0-	142	1	4657	3	Y	596	597	0		18
						656	9								
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT				18
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633	
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	236	1	1291	3	Y	358	362	0		10
						394	9								
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	227	1	1404	3	Y	370	368	0		12
						2	4	407	9						
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1184	3	Y	363	365	0		10
						2	4	399	9						
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	188	1	1122	3	Y	347	348	0		9
						1	4	382	9						
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	87	1	536	3	Y	162	165	0		6
						178	9								
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				6
STANLEY RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666	
06	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	372	1	7547	3	Y	175	173	1		82
						193	9								
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	380	1	7776	3	Y	165	168	1		79
						182	9								
08	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	382	1	7898	3	Y	164	171	1		72
						23	4	180	9						
09	7980 X	7451	-0-	-529	-0-	343	1	6953	3	Y	141	126	1		87
						155	9								
10	8246 X	8019	-0-	-227	-0-	370	1	7494	3	Y	141	136	1		92
						155	9								
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT				92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	6420 X	6348	-0-	-72	-0-	291 1	5903 3	Y	140	138 1				89
07	8308 X	6902	-0-	-1406	-0-	154 9	6410 3	Y	163	163 1				89
08	8308 X	6790	-0-	-1518	-0-	313 1	6316 3	Y	136	144 1				81
09	6660 X	6553	-0-	-107	-0-	179 9	150 9		140	123 1				98
10	6913 X	6592	-0-	-321	-0-	306 1	6098 3	Y	150	144 1				104
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	18 4		Y	NO RPT					104
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
06	6240 X	5964	-0-	-276	-0-	409 1	4547 3	Y	904	902 0				30
07	6913 X	6363	-0-	-550	-0-	14 4	994 9		1072	1068 0				34
08	6913 X	1918	-0-	-4995	-0-	456 1	4691 3	Y	312	328 0				18
09	6690 X	156	-0-	-6534	-0-	37 4	1179 9		13	30 0				1
10	6882 X	734	-0-	-6148	-0-	201 1	1374 3	Y	47	47 0				1
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	343 9		Y	NO RPT					1
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	479 1	9708 3	Y	203	199 1				25
07	10912 X	10910	-0-	-2	-0-	223 9	10183 3	Y	209	212 1				22
08	10912 X	10798	-0-	-114	-0-	497 1	10062 3	Y	200	208 1				14
09	10560 X	9904	-0-	-656	-0-	230 9	220 9		179	159 1				34
10	10912 X	10551	-0-	-361	-0-	487 1	9251 3	Y	251	232 1				53
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-	29 4		Y	NO RPT					53
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
06	3030 X	2076	-0-	-954	-0-	154 1	1712 3	Y	186	185 0				9
07	3224 X	2314	-0-	-910	-0-	5 4	205 9		183	184 0				8
08	3224 X	1002	-0-	-2222	-0-	186 1	1912 3	Y	84	85 0				7
09	3120 X	1335	-0-	-1785	-0-	15 4	201 9		107	109 0				5
10	2759 X	969	-0-	-1790	-0-	116 1	794 3	Y	42	45 0				2
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	92 9		Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	5H	RRCID ->	265566	COMPL.	DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	7860	PERF.	8752 -	14552			
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
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-			52	1	6154	3	Y	307	319	0			100
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-			17	4	338	9							123
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-			57	1	6628	3	Y	340	317	0			123
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-			374	9									156
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-			80	1	6432	3	Y	348	315	0			156
*10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-			383	9									95
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			73	1	6056	3	Y	341	402	0			95
									375	9									95
									53	1	6179	3	Y	345	345	0			95
									380	9									95
													Y	NO RPT					95
STANLEY RANCH					WELL #:	16H	RRCID ->	265579	COMPL.	DATE	02/10/2012	TOTAL	DEPTH	8639	PERF.	9315 -	14388		
06	9750	X	9128	-0-	-622	-0-			419	1	8491	3	Y	198	195	1			90
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-			218	9									88
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-			429	1	8777	3	Y	200	202	1			88
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-			220	9									81
10	9021	X	8786	-0-	-235	-0-			433	1	8930	3	Y	201	208	1			81
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			25	4	221	9							104
									427	1	8653	3	Y	195	172	1			104
									215	9									109
									403	1	8173	3	Y	191	186	1			109
									210	9									109
													Y	NO RPT					109
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	20H	RRCID ->	265583	COMPL.	DATE	12/08/2011	TOTAL	DEPTH	7461	PERF.	8068 -	13041		
06	5670	X	5563	-0-	-107	-0-			408	1	4537	3	Y	549	547	0			24
07	5859	X	5568	-0-	-291	-0-			14	4	604	9							27
08	5859	X	1804	-0-	-4055	-0-			423	1	4360	3	Y	682	679	0			27
09	5670	X	2194	-0-	-3476	-0-			35	4	750	9							16
10	5859	X	1804	-0-	-4055	-0-			204	1	1398	3	Y	183	194	0			16
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			1	4	201	9							20
									110	1	1504	3	Y	517	513	0			20
									11	4	569	9							6
									59	1	1526	3	Y	193	207	0			6
									7	4	212	9							6
													Y	NO RPT					6
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	17H	RRCID ->	265588	COMPL.	DATE	10/30/2011	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	9030 -	13362		
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-			495	1	3003	3	Y	213	189	1			75
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-			234	9									112
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-			511	1	2822	3	Y	211	174	1			112
09	3720	X	3413	-0-	-307	-0-			30	4	232	9							109
10	3844	X	3588	-0-	-256	-0-			568	1	2548	3	Y	227	230	1			109
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			81	4	250	9							105
									437	1	2716	3	Y	236	240	1			105
									260	9									111
									605	1	2711	3	Y	246	240	1			111
									1	4	271	9							111
													Y	NO RPT					111

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	3000 N	3630	-0-	630	1899	357	1 2734	3	538 9	Y	489	491	0		19
07	5442 X	3543	-0-	-1899	-0-	430	1 2480	3	612 9	Y	556	553	0		22
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	465	1 2733	3	573 9	Y	521	523	0		20
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	487	1 2365	3		Y	575	564	0		31
*10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	633	9 2563	3		Y	507	513	0		25
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	370	1 558	9		Y	NO RPT				25
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695	
06	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	98	1 7076	3	348 9	Y	316	330	1		53
07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	119	1 7272	3	487 9	Y	443	384	1		112
08	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	105	1 7322	3	418 9	Y	380	394	1		98
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	42	1 6927	3	389 9	Y	354	360	1		92
*10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	50	1 7361	3	421 9	Y	383	389	1		86
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT				86
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565	
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	73	1 5341	3	296 9	Y	269	281	1		37
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1 5520	3	429 9	Y	390	336	1		91
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	80	1 5497	3	365 9	Y	332	345	1		78
09	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	33	1 5437	3	340 9	Y	309	314	1		73
*10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	38	1 5493	3	361 9	Y	328	334	1		67
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT				67
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817	
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	77	1 5632	3	317 9	Y	288	301	1		35
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	93	1 5709	3	450 9	Y	409	354	1		90
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	83	1 5802	3	387 9	Y	352	365	1		77
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	35	1 5635	3	351 9	Y	319	326	1		70
*10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	39	1 5771	3	380 9	Y	345	350	1		65
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT				65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																																										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 11H															RRCID -> 266348															COMPL. DATE 04/23/2011															TOTAL DEPTH 8031															PERF. 9046 - 13910														
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																				
06	1320	X	1138	-0-	-182	-0-			235	1			558	3	Y		307	307	0			53																																																																			
07	1364	X	1293	-0-	-71	-0-			251	1			338	9	Y		395	396	0			52																																																																			
08	1364	X	1094	-0-	-270	-0-			435	9			619	3	Y		225	227	0			50																																																																			
09	1140	X	1077	-0-	-63	-0-			227	1			646	3	Y		208	207	0			51																																																																			
10	1302	X	1240	-0-	-62	-0-			248	9							372	371	0			52																																																																			
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			202	1			409	9	Y		NO RPT					52																																																																			
									229	9																																																																															
									224	1																																																																															
									3	4																																																																															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															WELL #: 18H															RRCID -> 266349															COMPL. DATE 10/28/2011															TOTAL DEPTH 7844															PERF. 9325 - 13837														
06	1860	N	1833	-0-	-27	-0-			215	1			1308	3	Y		282	270	1			111																																																																			
07	1581	N	1233	-0-	-348	-0-			310	9			859	3	Y		190	182	1			119																																																																			
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-			156	1			209	9	Y		170	195	1			94																																																																			
09	1830	N	939	-0-	-891	-0-			153	1			685	3	Y		159	175	1			78																																																																			
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-			22	4			187	9	Y		186	178	1			86																																																																			
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			106	1			658	3	Y		NO RPT					86																																																																			
									175	9																																																																															
									164	1			735	3	Y																																																																										
									205	9																																																																															
STUMBERG RANCH															WELL #: 8H															RRCID -> 266353															COMPL. DATE 11/08/2011															TOTAL DEPTH 7587															PERF. 8085 - 12995														
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-			342	1			2618	3	Y		619	621	0			44																																																																			
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-			1	4			681	9	Y		736	731	0			49																																																																			
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-			417	1			2405	3	Y		695	698	0			46																																																																			
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-			20	4			810	9	Y		686	674	0			58																																																																			
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-			428	1			765	9	Y		687	692	0			53																																																																			
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			466	1			2262	3	Y		NO RPT					53																																																																			
									755	9																																																																															
									420	1			2912	3	Y																																																																										
									1	4			756	9	Y																																																																										
STUMBERG RANCH															WELL #: 9H															RRCID -> 266357															COMPL. DATE 11/08/2011															TOTAL DEPTH 7594															PERF. 8067 - 12881														
06	2790	X	2118	-0-	-672	-0-			205	1			1562	3	Y		319	325	0			31																																																																			
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-			351	9			1769	3	Y		534	528	0			37																																																																			
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-			307	1			587	9	Y		528	530	0			35																																																																			
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-			15	4			2188	3	Y		487	480	0			42																																																																			
*10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-			372	1			581	9	Y		481	484	0			39																																																																			
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			1	4			1897	3	Y		NO RPT					39																																																																			
									390	1																																																																															
									536	9																																																																															
									298	1			2062	3	Y																																																																										
									529	9																																																																															
ROGERS DENTONIO RANCH															WELL #: 1H															RRCID -> 266406															COMPL. DATE 12/16/2009															TOTAL DEPTH 6876															PERF. 8030 - 11153														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-																																																																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-																																																																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-																																																																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-																																																																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-																																																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-									Y		NO RPT						-0-																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-			171 3	1 4	4354 532	3 9	Y	484	483 0		21
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-			149 19	1 4	4382 542	3 9	Y	493	493 0		21
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-			177 3	1 4	4244 504	3 9	Y	458	462 0		17
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-			202 3	1 4	3975 521	3 9	Y	474	468 0		23
*10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-			287 3	1 4	4045 512	3 9	Y	465	470 0		18
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-							Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL	DEPTH	7568	PERF.	8222	-	13061
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-			216 4	1 4	5485 540	3 9	Y	491	490 0		14
07	6262 X	6128	-0-	-134	-0-			182 23	1 4	5328 595	3 9	Y	541	541 0		14
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-			228 4	1 4	5474 579	3 9	Y	526	530 0		10
09	6060 X	5641	-0-	-419	-0-			251 3	1 4	4933 454	3 9	Y	413	408 0		15
10	6262 X	6035	-0-	-227	-0-			367 4	1 4	5184 480	3 9	Y	436	440 0		11
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-							Y	NO RPT			11

SOUTH SPUR STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	6657	PERF.	7640	-	10798
06	2700 X	1702	-0-	-998	-0-			194 1	1 4	789 718	3 9	Y	653	647 1		96
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-			358 14	1 4	1582 387	3 9	Y	352	386 1		62
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-			344 616	1 9	1380 1768	3 9	Y	560	525 1		97
09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-			420 2	1 4	1768 724	3 9	Y	658	628 1		127
*10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-			354 554	1 9	1694	3	Y	504	517 1		114
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-							Y	NO RPT			114

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	8143	PERF.	8796	-	13725
06	5820 X	5389	-0-	-431	-0-			223 231	1 9	4935	3	Y	210	219 0		31
07	5921 X	5573	-0-	-348	-0-			217 231	1 9	5125	3	Y	210	211 0		30
08	5921 X	5458	-0-	-463	-0-			213 210	1 9	5035	3	Y	191	192 0		29
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-			207 194	1 9	5003	3	Y	176	175 0		30
10	5580 X	5493	-0-	-87	-0-			222 189	1 9	5082	3	Y	172	175 0		27
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-							Y	NO RPT			27

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	
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	251 1	5562 3	Y			215	224 0		18	
07	6944 X	6081	-0-	-863	-0-	237 9	5614 3	Y			209	209 0		18	
08	6944 X	5082	-0-	-1862	-0-	230 9	4689 3	Y			177	179 0		16	
09	6720 X	2382	-0-	-4338	-0-	198 1	2192 3	Y			90	91 0		15	
10	6851 X	2106	-0-	-4745	-0-	195 9	1922 3	Y			91	93 0		13	
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	91 1				Y	NO RPT			13	
						84 1									
						100 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
06	5130 X	4502	-0-	-628	-0-	181 1	3994 3	Y			297	308 0		29	
07	6014 X	4637	-0-	-1377	-0-	327 9	4126 3	Y			306	306 0		29	
08	6014 X	4693	-0-	-1321	-0-	174 1	4185 3	Y			301	303 0		27	
09	5130 X	4379	-0-	-751	-0-	337 9	3913 3	Y			276	276 0		27	
10	5022 X	4562	-0-	-460	-0-	177 1	4041 3	Y			314	317 0		24	
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	331 9				Y	NO RPT			24	
						162 1									
						304 9									
						176 1									
						345 9									
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	443 1	4531 3	Y			10			172	
07	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	8033 4	3535 3	Y			75	103 1		144	
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	499 1	1417 3	Y			25	53 1		116	
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	10747 4	1459 4	Y			15	81 1		50	
*10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	154 1	250 1	Y			8	21 1		37	
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	1459 4	1466 3	Y						37	
						250 1	17 9								
						180 4	2529 3	Y							
						320 1	9 9								
						379 4				Y	NO RPT				
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878															
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	6 1	584 3	Y			110	115 0		3	
07	775 N	351	-0-	-424	-0-	121 9	273 3	Y			67	68 0		2	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	3 1	74 9	Y			135	133 0		4	
09	720 N	153	-0-	-567	-0-	1 4	676 3	Y			46	47 0		3	
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y			207	203 0		7	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	149 9	618 3	Y						7	
						1 1									
						51 9									
						7 1									
						228 9				Y	NO RPT				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	3	Y	269	275	0		24
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	296	9	2141	3	Y	318	316	0		26
08	3100 N	3322	-0-	222	222	90	1	2850	3	Y	320	322	0		24
09	3000 N	5159	-0-	2159	2381	350	9	4460	3	Y	467	462	0		29
*10	3100 N	5514	-0-	2414	4795	120	1	4706	3	Y	548	552	0		25
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	3025	352	9			Y	NO RPT				25
						185	1								
						514	9								
						205	1								
						603	9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178	
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	266	1	2958	3	Y	326	328	0		11
07	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	9	4	2559	3	Y	365	364	0		12
08	3410 X	2905	-0-	-505	-0-	249	1	402	9						
09	3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	20	4	2254	3	Y	292	287	0		17
10	3410 X	2324	-0-	-1086	-0-	329	1	321	9						
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	1	4	1475	3	Y	554	554	0		17
						108	1	609	9						
						10	4	2020	3	Y	197	212	0		2
						78	1	217	9						
						9	4			Y	NO RPT				2
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184	
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	164	1	1824	3	Y	323	321	0		13
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	6	4	355	9						
08	2170 N	826	-0-	-1344	-0-	165	1	1696	3	Y	348	348	0		13
09	3000 N	4797	-0-	1797	1797	13	4	383	9						
*10	3100 N	2175	-0-	-925	872	89	1	605	3	Y	120	124	0		9
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	62	132	9	4423	3	Y	18	25	0		2
						323	1	20	9						
						31	4	2063	3	Y	21	22	0		1
						80	1	23	9						
						9	4			Y	NO RPT				1
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	220	220	0		10
07	1054 N	764	-0-	-290	-0-	1	4	242	9						
08	837 N	142	-0-	-695	-0-	44	1	455	3	Y	237	237	0		10
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	4	4	261	9						
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	12	1	84	3	Y	42	47	0		5
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	46	9			Y	-0-	5	0		-0-
										Y	-0-				-0-
										Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* * 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
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	341 1	744 3	Y	207	211 0				15
07	1643 N	917	-0-	-726	-0-	3 4	228 9	Y	193	194 0				14
08	1426 N	956	-0-	-470	-0-	232 1	463 3	Y	291	288 0				17
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	10 4	212 9	Y	219	218 0				18
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	213 1	422 3	Y	214	221 0				11
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1 4	320 9	Y	NO RPT					11
						283 1	580 3	Y						
						1 4	241 9	Y						
						231 1	494 3	Y						
						235 9								
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	125 1	273 3	Y	194	192 0				12
07	713 N	452	-0-	-261	-0-	1 4	213 9	Y	177	177 0				12
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	84 1	169 3	Y	142	146 0				8
09	600 N	391	-0-	-209	-0-	4 4	195 9	Y	129	127 0				10
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	115 1	227 3	Y	70	77 0				3
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	156 9		Y	NO RPT					3
						82 1	167 3	Y						
						142 9		Y						
						54 1	116 3	Y						
						77 9		Y						
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082	
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	485 1	1061 3	Y	237	236 0				16
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	5 4	261 9	Y	317	312 0				21
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	573 1	1145 3	Y	383	381 0				23
09	3000 N	3032	-0-	32	32	26 4	349 9	Y	285	284 0				24
*10	3100 N	3721	-0-	621	653	743 1	1469 3	Y	286	294 0				16
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	23	2 4	421 9	Y	NO RPT					16
						890 1	1824 3	Y						
						4 4	314 9	Y						
						1087 1	2319 3	Y						
						315 9								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147	
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	134 1	3417 3	Y	344	344 0				10
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3 4	378 9	Y	321	321 0				10
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	123 1	3620 3	Y	320	323 0				7
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	16 4	353 9	Y	334	329 0				12
*10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	154 1	3674 3	Y	344	347 0				9
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	2 4	352 9	Y	NO RPT					9
						174 1	3421 3	Y						
						2 4	367 9	Y						
						251 1	3544 3	Y						
						3 4	378 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	* * 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	
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	236 1	6022 3	Y	1001	1000	0		33	
						5 4	1101 9							
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	214 1	6261 3	Y	957	957	0		33	
						27 4	1053 9							
08	8990 X	7144	-0-	-1846	-0-	249 1	5963 3	Y	844	850	0		27	
						4 4	928 9							
09	8700 X	6757	-0-	-1943	-0-	283 1	5559 3	Y	829	817	0		39	
						3 4	912 9							
10	8990 X	6920	-0-	-2070	-0-	402 1	5678 3	Y	760	767	0		32	
						4 4	836 9							
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT				32	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370	
06	4200 X	4127	-0-	-73	-0-	133 1	3391 3	Y	545	545	0		20	
						3 4	600 9							
07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	128 1	3743 3	Y	733	732	0		21	
						16 4	806 9							
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	161 1	3846 3	Y	755	759	0		17	
						2 4	831 9							
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	170 1	3340 3	Y	620	612	0		25	
						2 4	682 9							
*10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	236 1	3334 3	Y	581	588	0		18	
						3 4	639 9							
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT				18	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813	
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	69 1	1743 3	Y	229	229	0		9	
						1 4	252 9							
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	60 1	1780 3	Y	210	210	0		9	
						8 4	231 9							
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	83 1	1968 3	Y	185	186	0		8	
						1 4	204 9							
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	109 1	2139 3	Y	201	198	0		11	
						1 4	221 9							
*10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	165 1	2327 3	Y	215	217	0		9	
						2 4	237 9							
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT				9	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B													WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032	
06	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	42 1	13039 3	Y	276	278	0		31	
						304 9								
07	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	39 1	13449 3	Y	289	289	0		31	
						318 9								
08	7254 X	6534	-0-	-720	-0-	36 1	6206 3	Y	265	267	0		29	
						292 9								
09	7020 X	6340	-0-	-680	-0-	37 1	6015 3	Y	261	258	0		32	
						1 4	287 9							
10	7254 X	6342	-0-	-912	-0-	38 1	6027 3	Y	252	257	0		27	
						277 9								
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT				27	

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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				
06	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	39 1 271 9	12100 3	Y	246	250 0	22				
07	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	36 1 260 9	12701 3	Y	236	238 0	20				
08	7006 X	6379	-0-	-627	-0-	36 1 224 9	6119 3	Y	204	207 0	17				
09	6780 X	6180	-0-	-600	-0-	37 1 1 4	5916 3	Y	205	202 0	20				
10	7006 X	6403	-0-	-603	-0-	38 1 241 9	6124 3	Y	219	220 0	19				
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT		19				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
06	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	40 1 363 9	12662 3	Y	330	334 0	35				
07	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	37 1 356 9	12889 3	Y	324	325 0	34				
08	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	39 1 356 9	6568 3	Y	324	324 0	34				
09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	6198 3	Y	318	314 0	38				
*10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	40 1 351 9	6357 3	Y	319	324 0	33				
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT		33				
STUMBERG RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1609			Y	-0-		-0-				
07	1609 N	-0-	-0-	-1609	-0-			Y	-0-		-0-				
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	149 1 31 9	949 3	Y	28	27 0	1				
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	242 1 59 9	1051 3	Y	54	53 0	2				
*10	3100 N	3623	-0-	523	523	856 1 1 4	2676 3	Y	82	81 0	3				
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		3				
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
06	8160 X	7707	-0-	-453	-0-	192 1 1 4	6751 3	Y	694	696 0	14				
07	8432 X	7730	-0-	-702	-0-	187 1 1 4	6856 3	Y	624	620 0	18				
08	8432 X	6816	-0-	-1616	-0-	173 1 579 9	6064 3	Y	526	528 0	16				
09	8160 X	6744	-0-	-1416	-0-	173 1 1 4	5994 3	Y	524	521 0	19				
10	8432 X	6782	-0-	-1650	-0-	180 1 1 4	5949 3	Y	593	593 0	19				
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT		19				

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	
06	7830 X	7764	-0-	-66	-0-	193	1	6810	3	Y	691	692	0	22	
						1	4	760	9						
07	8091 X	7605	-0-	-486	-0-	182	1	6664	3	Y	689	684	0	27	
						1	4	758	9						
08	8091 X	6942	-0-	-1149	-0-	174	1	6100	3	Y	607	608	0	26	
						668	9								
09	7830 X	7171	-0-	-659	-0-	182	1	6299	3	Y	626	623	0	29	
						1	4	689	9						
10	8091 X	7520	-0-	-571	-0-	197	1	6524	3	Y	725	725	0	29	
						1	4	798	9						
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT			29	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458	
06	14B2 EXT	198	-0-	198	422	6	1	192	3	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	122	-0-	122	544	3	1	119	3	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	180	-0-	180	724	5	1	175	3	Y	-0-			-0-	
09	1550 X	826	-0-	-724	-0-	7	1	254	3	Y	514	506	0	8	
						565	9								
10	217 X	99	-0-	-118	-0-	2	1	66	3	Y	28	35	0	1	
						31	9								
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			1	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241	
06	5550 X	4970	-0-	-580	-0-	109	1	3829	3	Y	938	939	0	18	
						1032	9								
07	5735 X	4643	-0-	-1092	-0-	99	1	3590	3	Y	867	862	0	23	
						954	9								
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	137	1	4808	3	Y	767	769	0	21	
						844	9								
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	154	1	5314	3	Y	567	566	0	22	
						624	9								
*10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	148	1	4884	3	Y	620	621	0	21	
						682	9								
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			21	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001	
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	164	1	5753	3	Y	227	227	0	5	
						250	9								
07	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	172	1	6315	3	Y	241	240	0	6	
						1	4	265	9						
08	6138 X	5281	-0-	-857	-0-	140	1	4929	3	Y	193	194	0	5	
						212	9								
09	5940 X	5400	-0-	-540	-0-	145	1	4999	3	Y	233	232	0	6	
						256	9								
10	6138 X	5346	-0-	-792	-0-	149	1	4948	3	Y	225	225	0	6	
						1	4	248	9						
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			6	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4560 X	3103	-0-	-1457	-0-	83 1	2923 3	Y	88	88	0		6	
07	4371 X	3849	-0-	-522	-0-	97 9	3606 3	Y	131	130	0		7	
08	4340 X	2903	-0-	-1437	-0-	99 1	2709 3	Y	106	106	0		7	
09	4170 X	3475	-0-	-695	-0-	144 9	3287 3	Y	84	84	0		7	
*10	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	77 1	5061 3	Y	237	235	0		9	
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	117 9	261 9	Y	NO RPT				9	
						96 1								
						92 9								
						153 1								
						1 4								
DIAMOND H STATE													WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111	
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	199 1	1935 3	Y	191	190	0		8	
07	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	210 9	1545 3	Y	189	188	0		9	
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	157 1	1822 3	Y	207	196	0	10 1	10	
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	208 9	2200 3	Y	202	202	0		10	
*10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	170 1	222 9	Y	168	168	0		10	
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	228 9	185 9	Y	NO RPT				10	
						145 1								
						2 4								
						147 1								
						3 4								
DIAMOND H STATE													WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917	
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	224 1	2170 3	Y	237	237	0		12	
07	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	261 9	1843 3	Y	235	235	0		12	
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	187 1	1909 3	Y	235	223	0	13 1	11	
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	259 9	2766 3	Y	201	202	0		10	
10	2480 X	1848	-0-	-632	-0-	178 1	221 9	Y	224	223	0		11	
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	183 1	1500 3	Y	NO RPT				11	
						2 4								
						100 1								
						2 4								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
06	3870 X	2650	-0-	-1220	-0-	5 1	2522 3	Y	109	114	0		25	
07	3999 X	3471	-0-	-528	-0-	3 4	120 9	Y	137	121	0		41	
08	3565 X	3342	-0-	-223	-0-	12 1	3308 3	Y	142	135	0		48	
09	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	151 9	3180 3	Y	114	136	0		26	
10	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	6 1	3196 3	Y	118	112	0		32	
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	156 9	125 9	Y	NO RPT				32	
						32 1								
						1 4								
						58 1								
						130 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 1800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO				WELL #: 12H		RRCID -> 266647				COMPL. DATE 04/12/2012				TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
06	1710 N	1396	-0-	-314	-0-		2	1	1308	3	Y	76	78	0	16		
07	1612 N	1529	-0-	-83	-0-		2	4	84	9							
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		5	1	1435	3	Y	81	72	0	25		
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-		89	9									
10	1519 N	1426	-0-	-93	-0-		3	1	1353	3	Y	74	71	0	28		
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		81	9									
							13	1	1263	3	Y	72	84	0	16		
							79	9									
							25	1	1300	3	Y	92	86	0	22		
							101	9									
											Y	NO RPT			22		

RANCHO ENCANTADO				WELL #: 6H		RRCID -> 266648				COMPL. DATE 04/12/2012				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341			
06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		10	1	4798	3	Y	234	245	0	43		
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-		6	4	257	9							
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-		18	1	4883	3	Y	263	233	0	73		
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		289	9									
*10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		9	1	4722	3	Y	279	265	0	87		
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-		307	9									
							45	1	4397	3	Y	235	276	0	46		
							1	4	259	9							
							86	1	4553	3	Y	279	262	0	63		
							307	9									
											Y	NO RPT			63		

RANCHO ENCANTADO				WELL #: 17H		RRCID -> 266649				COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695			
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		13	1	1546	3	Y	54	57	0	19		
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		4	4	59	9							
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		12	1	1418	3	Y	64	59	0	24		
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		70	9									
*10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		17	1	1340	3	Y	113	98	0	39		
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		124	9									
							15	1	1279	3	Y	115	130	0	24		
							127	9									
							11	1	1300	3	Y	105	104	0	25		
							116	9									
											Y	NO RPT			25		

RANCHO ENCANTADO				WELL #: 19H		RRCID -> 266651				COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
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	
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	27 1	3242 3	Y	353	349 0			50	
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	9 4	388 9							
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	28 1	3267 3	Y	332	312 0			70	
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	365 9								
*10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	38 1	3083 3	Y	199	194 0			75	
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	219 9								
						37 1	3042 3	Y	159	192 0			42	
						175 9								
						25 1	2880 3	Y	136	138 0			40	
						150 9								
								Y	NO RPT				40	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447	
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	24 1	2841 3	Y	199	202 0			44	
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	8 4	219 9							
08	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	25 1	2866 3	Y	168	159 0			53	
09	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	185 9								
10	3193 X	2799	-0-	-394	-0-	34 1	2726 3	Y	142	131 0			64	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	156 9								
						32 1	2627 3	Y	152	176 0			40	
						167 9								
						22 1	2625 3	Y	138	139 0			39	
						152 9								
								Y	NO RPT				39	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661	
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	4 1	1683 3	Y	34	34 0			7	
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	2 4	37 9							
08	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	4 1	1061 3	Y	35	31 0			11	
09	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	39 9								
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	2 1	989 3	Y	31	30 0			12	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	34 9								
						14 1	1342 3	Y	115	116 0			11	
						127 9								
						36 1	1899 3	Y	25	28 0			8	
						28 9								
								Y	NO RPT				8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
RANCHO ENCANTADO															//CONT.// 797102																																																											
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																																																						
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-					17 1	2027 3	N	97	96 0						20																																																						
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-					6 4	107 9																																																															
08	1550 N	1440	-0-	-110	-0-					12 1	1447 3	N	84	79 0						25																																																						
09	2160 N	1511	-0-	-649	-0-					92 9																																																																
*10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-					16 1	1339 3	N	77	71 0						31																																																						
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					85 9																																																																
										17 1	1414 3	N	73	86 0						18																																																						
										80 9																																																																
										17 1	2018 3	N	156	150 0						24																																																						
										172 9																																																																
												N	NO RPT							24																																																						
RANCHO ENCANTADO															WELL #: 28H															RRCID -> 266716															COMPL. DATE 05/15/2012															TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-					41 1	4848 3	Y	158	163 0						38																																																						
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-					13 4	174 9																																																															
08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-					41 1	4716 3	Y	160	150 0						48																																																						
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-					176 9																																																																
10	4712 X	4632	-0-	-80	-0-					58 1	4691 3	Y	138	127 0						59																																																						
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					152 9																																																																
										53 1	4422 3	Y	154	178 0						35																																																						
										169 9																																																																
										37 1	4405 3	Y	173	172 0						36																																																						
										190 9																																																																
												Y	NO RPT							36																																																						
RANCHO ENCANTADO															WELL #: 13H															RRCID -> 266717															COMPL. DATE 04/12/2012															TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-					2 1	1316 3	Y	87	91 0						16																																																						
07	1612 N	1469	-0-	-143	-0-					2 4	96 9																																																															
08	1550 N	1328	-0-	-222	-0-					5 1	1386 3	Y	71	63 0						24																																																						
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-					78 9																																																																
10	1457 N	1305	-0-	-152	-0-					2 1	1256 3	Y	64	61 0						27																																																						
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					70 9																																																																
										12 1	1135 3	Y	73	83 0						17																																																						
										80 9																																																																
										23 1	1225 3	Y	52	51 0						18																																																						
										57 9																																																																
												Y	NO RPT							18																																																						
STUMBERG RANCH															WELL #: 11H															RRCID -> 266718															COMPL. DATE 01/28/2012															TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	14	14 0						-0-																																																						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	15	15 0						-0-																																																						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																						
09	T. A.	222	-0-	222	222					25 1	108 3	Y	81	80 0						1																																																						
10	T. A.	425	-0-	425	647					89 9																																																																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	647					88 1	275 3	Y	56	57 0						-0-																																																						
										62 9																																																																
												Y	NO RPT							-0-																																																						
STUMBERG RANCH															WELL #: 12H															RRCID -> 266719															COMPL. DATE 01/28/2012															TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																						
11	T. A.	NO RPT	-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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8460 X	7571	-0-	-889	-0-	370	1	6776	3	Y	386	382	0		43
07	8959 X	7479	-0-	-1480	-0-	425	9	6669	3	Y	380	378	0		45
08	8959 X	8281	-0-	-678	-0-	50	4	7459	3	Y	401	406	0		40
09	8670 X	7961	-0-	-709	-0-	381	1	7149	3	Y	393	389	0		44
10	8618 X	7354	-0-	-1264	-0-	441	9	6606	3	Y	369	375	0		38
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-	380	1			Y	NO RPT				38
						432	9								
						342	1								
						406	9								

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250	
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	92	91	0		2
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	101	9	1987	3	Y	111	110	0		3
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	102	1	122	9	Y	144	144	0		3
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	15	4	2484	3	Y	69	68	0		4
*10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	1484	3	Y	107	107	0		4
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	158	9	2639	3	Y	NO RPT				4
						79	1			Y					
						76	9								
						136	1								
						118	9								

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911	
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	3	Y	179	177	0		8
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	197	9	2412	3	Y	187	185	0		10
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	124	1	206	9	Y	155	156	0		9
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	18	4	2138	3	Y	146	145	0		10
*10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2251	3	Y	125	127	0		8
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	171	9	2026	3	Y	NO RPT				8
						119	1			Y					
						161	9								
						105	1								
						138	9								

STANLEY RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080	
06	5880 X	3787	-0-	-2093	-0-	174	1	3522	3	Y	83	85	1		79
07	5859 X	4086	-0-	-1773	-0-	91	9	3814	3	Y	78	81	1		76
08	5859 X	3631	-0-	-2228	-0-	186	1	3348	3	Y	101	102	1		75
09	5670 X	3574	-0-	-2096	-0-	86	9	111	9	Y	90	80	1		85
*10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	162	1	3312	3	Y	116	108	1		93
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	10	4	5987	3	Y	NO RPT				93
						163	1			Y					
						99	9								
						296	1								
						128	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 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	
06	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	52 1	16173 3	Y		399	405 0			42	
07	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	439 9	16857 3	Y		406	407 0			41	
08	9269 X	9129	-0-	-140	-0-	447 9	8636 3	Y		402	402 0			41	
09	8970 X	8543	-0-	-427	-0-	51 1	8063 3	Y		390	386 0			45	
10	9269 X	8944	-0-	-325	-0-	442 9	429 9								
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	50 1	8436 3	Y		414	418 0			41	
						1 4									
						53 1									
						455 9			Y	NO RPT				41	
LA BANDERA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-	
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-				-0-	
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	165 1	511 3	Y		204	143 1			61	
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	224 9	437 3	Y		392	359 1			94	
*10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	129 1	190 3	Y		141	168 1			67	
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	431 9			Y	NO RPT				67	
						57 1									
						155 9									
LA BANDERA RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788	
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	836 1	2037 3	Y		509	489 1			171	
07	3565 X	2837	-0-	-728	-0-	1 4	560 9								
08	3565 X	2010	-0-	-1555	-0-	755 1	1608 3	Y		431	482 1			120	
09	3450 X	1906	-0-	-1544	-0-	474 9	1330 3	Y		226	245 1			101	
10	3534 X	2795	-0-	-739	-0-	431 1	1285 3	Y		220	256 1			65	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	249 9	1739 3	Y		490	399 1			156	
						379 1									
						242 9									
						517 1									
						539 9			Y	NO RPT				156	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346	
06	3450 X	2982	-0-	-468	-0-	6 1	2858 3	Y		104	108 0			20	
07	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	4 4	114 9			90	80 0			30	
08	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	11 1	3019 3	Y							
09	3090 X	2974	-0-	-116	-0-	99 9	2912 3	Y		92	87 0			35	
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	6 1	2820 3	Y		114	127 0			22	
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	101 9	125 9								
						28 1	2722 3	Y		118	111 0			29	
						1 4									
						51 1									
						130 9			Y	NO RPT				29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	2880 X	1718	-0-	-1162	-0-	146	1	1433	3	Y	124	127	0	14	
07	2728 X	2051	-0-	-677	-0-	190	1	1674	3	Y	156	158	0	12	
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	307	1	2628	3	Y	236	231	0	17	
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	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	1	4	136	9	Y	NO RPT			15	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543															
06	4470 X	3346	-0-	-1124	-0-	293	1	2885	3	Y	146	145	0	7	
07	3813 X	1722	-0-	-2091	-0-	167	1	1476	3	Y	60	63	0	4	
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	13	4	66	9	Y	-0-	3	0	1	
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-	1	4	105	9	Y	NO RPT			3	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321															
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	494	1	4846	3	Y	277	282	0	24	
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	585	1	5173	3	Y	209	215	0	18	
08	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	47	4	230	9	Y	208	205	0	21	
09	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	707	1	6054	3	Y	204	199	0	26	
10	5146 X	3865	-0-	-1281	-0-	1	4	229	9	Y	151	156	0	21	
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	610	1	5366	3	Y	NO RPT			21	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052															
06	4050 X	3874	-0-	-176	-0-	196	1	3597	3	Y	74	73	0	15	
07	4123 X	3505	-0-	-618	-0-	81	9	3273	3	Y	36	36	0	15	
08	4247 X	3523	-0-	-724	-0-	167	1	40	9	Y	48	49	0	14	
09	4110 X	4079	-0-	-31	-0-	25	4	3302	3	Y	77	76	0	15	
10	4247 X	3715	-0-	-532	-0-	168	1	3793	3	Y	69	71	0	13	
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	53	9	3460	3	Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	302	1	5540	3	Y	249	246	0	23	
07	6324 X	6089	-0-	-235	-0-	274	9	5525	3	Y	217	216	0	24	
08	6324 X	5754	-0-	-570	-0-	283	1	5237	3	Y	227	229	0	22	
09	6120 X	5637	-0-	-483	-0-	42	4	5120	3	Y	223	221	0	24	
10	6324 X	5420	-0-	-904	-0-	267	1	4934	3	Y	210	214	0	20	
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	250	9			Y	NO RPT			20	
						272	1								
						245	9								
						255	1								
						231	9								
FOGMT														WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			356	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			361	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156	
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	135	1	1319	3	Y	54	55	0	3	
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	3	4	59	9	Y	80	80	0	3	
08	1891 N	1186	-0-	-705	-0-	124	1	1093	3	Y	118	116	0	5	
09	1530 N	1160	-0-	-370	-0-	10	4	88	9	Y	60	60	0	5	
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	111	1	945	3	Y	54	55	0	4	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	130	9			Y	NO RPT			4	
						112	1	981	3	Y					
						1	4	66	9						
						79	1	759	3	Y					
						59	9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032	
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	3	Y	81	82	0	8	
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	3	4	89	9	Y	107	108	0	7	
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	101	100	0	8	
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	17	4	118	9	Y	98	96	0	10	
10	2294 N	1820	-0-	-474	-0-	223	1	1904	3	Y	107	109	0	8	
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	111	9			Y	NO RPT			8	
						198	1	1737	3	Y					
						2	4	108	9						
						159	1	1542	3	Y					
						1	4	118	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079														
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	
06	1110 N	654	-0-	-456	-0-	57 1	557 3	Y	35	36	0		5	
07	1023 N	821	-0-	-202	-0-	1 4	39 9	Y	48	49	0		4	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	78 1	684 3	Y	39	39	0		4	
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	6 4	53 9	Y	29	29	0		4	
*10	3100 N	3799	-0-	699	699	94 1	805 3	Y	49	49	0		4	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	43 9	1938 3	Y	NO RPT				4	
						220 1	32 9	Y						
						3 4	3393 3	Y						
						351 1	54 9	Y						
						1 4		Y						
STANLEY RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680	
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	246 1	4990 3	Y	134	132	1		44	
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	147 9	5242 3	Y	139	141	1		42	
08	5487 X	5115	-0-	-372	-0-	256 1	4749 3	Y	112	119	1		35	
09	5310 X	4405	-0-	-905	-0-	153 9	123 9	Y	97	86	1		46	
*10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	229 1	4096 3	Y	135	126	1		55	
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	14 4	5199 3	Y	NO RPT				55	
						202 1		Y						
						107 9								
						257 1								
						149 9								
STANLEY RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020	
06	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	229 1	5259 3	Y	108	121	1		31	
07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	119 9	5786 3	Y	98	112	1		17	
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	257 1	5547 3	Y	138	129	1		26	
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	108 9	152 9	Y	107	94	1		39	
*10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	243 1	5495 3	Y	136	127	1		48	
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	3 4	5638 3	Y	NO RPT				48	
						244 1		Y						
						118 9								
						258 1								
						150 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403	
06	8610 X	8293	-0-	-317	-0-	35 1	7760 3	Y	453	453	0		13	
07	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	498 9	7972 3	Y	507	501	0		19	
08	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	34 1	558 9	Y	520	522	0		17	
09	7950 X	7561	-0-	-389	-0-	19 4	7752 3	Y	498	497	0		18	
10	8215 X	7837	-0-	-378	-0-	29 1	572 9	Y	461	461	0		18	
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	2 4	6975 3	Y	NO RPT				18	
						38 1		Y						
						548 9								
						45 1								
						507 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC																								
BRISCOE CATARINA RANCH																								
WELL #: 25H													RRCID -> 266945			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419					
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									
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		9	1	1976	3	Y	106	106 0		6									
07	2139 N	1772	-0-	-367	-0-		117	9																
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		7	1	1640	3	Y	110	109 0		7									
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		4	4	121	9														
*10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		8	1	2009	3	Y	140	140 0		7									
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-		154	9																
							13	1	2442	3	Y	142	141 0		8									
							156	9																
							14	1	2339	3	Y	143	143 0		8									
							157	9																
											Y	NO RPT			8									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 27H			RRCID -> 266946			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556		
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		20	1	4425	3	Y	288	289 0		9									
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		317	9																
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		20	1	4512	3	Y	326	322 0		13									
09	4500 X	4479	-0-	-21	-0-		10	4	359	9														
*10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		17	1	4441	3	Y	289	291 0		11									
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-		1	4	318	9														
							23	1	4194	3	Y	238	239 0		10									
							262	9																
							27	1	4348	3	Y	270	270 0		10									
							297	9																
											Y	NO RPT			10									
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 267110			COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654		
06	2010 X	1397	-0-	-613	-0-		52	1	1298	3	Y	43			441									
07	2077 X	1334	-0-	-743	-0-		47	9																
08	2077 X	1120	-0-	-957	-0-		304	1	995	3	Y	32			473									
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-		35	9																
*10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		177	1	891	3	Y	47			520									
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-		52	9																
							74	1	1413	3	Y	76	176 1		420									
							84	9																
							58	1	2892	3	Y	90			510									
							99	9																
											Y	NO RPT			510									
STUMBERG RANCH													WELL #: 16H			RRCID -> 267111			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309		
06	3540 X	3257	-0-	-283	-0-		337	1	2349	3	Y	517	520 0		41									
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-		2	4	569	9														
08	3720 X	3259	-0-	-461	-0-		385	1	2453	3	Y	551	548 0		44									
09	3600 X	3167	-0-	-433	-0-		25	4	606	9														
10	3472 X	3041	-0-	-431	-0-		322	1	2328	3	Y	552	554 0		42									
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		2	4	607	9														
							344	1	2228	3	Y	541	538 0		45									
							595	9																
							358	1	2034	3	Y	589	594 0		40									
							1	4	648	9														
											Y	NO RPT			40									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 22H			RRCID -> 267112			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
											Y	NO RPT			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
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
06	3450 X	3129	-0-	-321	-0-	347 1	2424 3	355 9	355 9	Y	323	324 0	324 0	18
07	3596 X	3231	-0-	-365	-0-	385 1	2450 3	371 9	371 9	Y	337	336 0	336 0	19
08	3596 X	3132	-0-	-464	-0-	335 1	2425 3	370 9	370 9	Y	336	338 0	338 0	17
09	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	378 1	2452 3	356 9	356 9	Y	324	322 0	322 0	19
10	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	459 1	2607 3	382 9	382 9	Y	347	351 0	351 0	15
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	1 4	382 9			Y	NO RPT			15
STUMBERG RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	207 1	1439 3	477 9	477 9	Y	434	435 0	435 0	15
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	207 1	1324 3	464 9	464 9	Y	422	421 0	421 0	16
08	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	206 1	1486 3	518 9	518 9	Y	471	472 0	472 0	15
09	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	179 1	1159 3	393 9	393 9	Y	357	355 0	355 0	17
10	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	220 1	1246 3	441 9	441 9	Y	401	404 0	404 0	14
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	441 9				Y	NO RPT			14
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	8 1	1727 3	117 9	117 9	Y	106	106 0	106 0	8
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	8 1	1806 3	136 9	136 9	Y	124	122 0	122 0	10
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	7 1	1778 3	179 9	179 9	Y	163	164 0	164 0	9
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	8 1	1468 3	123 9	123 9	Y	112	112 0	112 0	9
10	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	9 1	1429 3	174 9	174 9	Y	158	157 0	157 0	10
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	174 9				Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	9 1	1962 3	101 9	101 9	Y	92	92 0	92 0	3
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	8 1	2030 3	5 4	5 4	Y	145	143 0	143 0	5
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	9 1	2214 3	155 9	155 9	Y	141	141 0	141 0	5
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	10 1	1920 3	191 9	191 9	Y	174	173 0	173 0	6
*10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	11 1	1792 3	144 9	144 9	Y	131	132 0	132 0	5
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	144 9				Y	NO RPT			5

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4290 X	3979	-0-	-311	-0-	109 1	447 9	3423 3	Y		406	417 0		33	
07	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	108 1	482 9	3399 3	Y		438	440 0		31	
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	122 1	3 4	3749 3	Y		443	445 0		29	
09	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	107 1	3 4	3486 3	Y		410	400 0		39	
*10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	123 1	502 9	4031 3	Y		456	470 0		25	
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				Y		NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113	
06	5790 X	5165	-0-	-625	-0-	149 1	1 4	4699 3	Y		287	296 0		24	
07	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	145 1	1 4	4620 3	Y		292	294 0		22	
08	5580 X	4938	-0-	-642	-0-	145 1	1 4	321 9	Y		303	304 0		21	
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	154 1	4 4	4456 3	Y		320	311 0		30	
*10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	154 1	4 4	4996 3	Y		349	360 0		19	
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	384 9		5189 3	Y		NO RPT			19	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182	
06	3990 X	3873	-0-	-117	-0-	106 1	458 9	3309 3	Y		416	417 0		20	
07	4123 X	3902	-0-	-221	-0-	111 1	1 4	3535 3	Y		232	238 0		14	
08	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	119 1	1 4	255 9	Y		241	242 0		13	
09	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	101 1	3 4	3636 3	Y		220	215 0		18	
*10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	101 1	2 4	3276 3	Y		220	228 0		10	
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	115 1	242 9	3750 3	Y		NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359	
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	121 1	18 4	3659 3	Y		316	313 0		10	
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	94 1	23 4	3473 3	Y		258	258 0		10	
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	108 1	6 4	284 9	Y		250	253 0		7	
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	112 1	6 4	3428 3	Y		192	193 0		6	
*10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	112 1	6 4	275 9	Y		278	273 0		11	
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	5 4		3576 3	Y		NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	139 1	4213 3	4213 3	Y	347	346 0			10
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	21 4	382 9	382 9	Y	362	360 0			12
08	4743 X	4252	-0-	-491	-0-	118 1	4350 3	4350 3	Y	372	375 0			9
09	4590 X	3854	-0-	-736	-0-	29 4	398 9	398 9	Y	315	317 0			7
10	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	106 1	3395 3	3395 3	Y	325	321 0			11
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	6 4	347 9	347 9	Y	NO RPT				11
						104 1	3378 3	3378 3	Y					
						5 4	358 9	358 9	Y					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	166 1	5038 3	5038 3	Y	474	471 0			21
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	25 4	521 9	521 9	Y	513	510 0			24
08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	167 1	6170 3	6170 3	Y	570	574 0			20
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	41 4	564 9	564 9	Y	472	475 0			17
*10	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	189 1	5979 3	5979 3	Y	571	563 0			25
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	10 4	627 9	627 9	Y	NO RPT				25
						174 1	5592 3	5592 3	Y					
						10 4	519 9	519 9	Y					
						193 1	6199 3	6199 3	Y					
						8 4	628 9	628 9	Y					
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	123 1	1172 3	1172 3	Y	465	466 0			36
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	512 9			Y	313	317 0			32
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	117 1	1038 3	1038 3	Y	447	446 0			33
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	11 4	344 9	344 9	Y	455	460 0			28
*10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	144 1	1405 3	1405 3	Y	497	497 0			28
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	492 9			Y	NO RPT				28
						180 1	1681 3	1681 3	Y					
						1 4	501 9	501 9	Y					
						164 1	1530 3	1530 3	Y					
						547 9			Y					
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	351 1	3354 3	3354 3	Y	489	491 0			31
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	538 9			Y	441	441 0			31
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	434 1	3839 3	3839 3	Y	512	514 0			29
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	42 4	485 9	485 9	Y	453	460 0			22
*10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	398 1	3897 3	3897 3	Y	505	506 0			21
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	563 9			Y	NO RPT				21
						345 1	3220 3	3220 3	Y					
						1 4	498 9	498 9	Y					
						384 1	3576 3	3576 3	Y					
						556 9			Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BEINHORN RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	267225	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8059	PERF.	8846	-	13888		
M O	ALLOW	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
06	1800 X	328	-0-	-1472	-0-			14 37	1 9	277	3	Y	34	33	0			14
07	713 N	451	-0-	-262	-0-			21 29	1 9	401	3	Y	26	29	0			11
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-			52 10	1 9	829	3	Y	9	10	0			10
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	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					178	9	Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267233	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8034	PERF.	8466	-	13986		
06	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-			282 1	1 4	5719 3	Y	463	463	0				25
07	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-			292 3	1 4	5724 3	Y	481	485	0				21
08	6479 X	5791	-0-	-688	-0-			314 1	1 4	5006 3	Y	427	432	0				16
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-			350 1	1 4	5798 3	Y	496	494	0				18
10	6479 X	6233	-0-	-246	-0-			326 2	1 4	5390 3	Y	467	469	0				16
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				3 4	514	9	Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267236	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8040	PERF.	8554	-	14005		
06	5190 X	5134	-0-	-56	-0-			221 1	1 4	4476 3	Y	396	396	0				24
07	5363 X	5342	-0-	-21	-0-			238 2	1 4	4659 3	Y	403	407	0				20
08	5363 X	3027	-0-	-2336	-0-			163 1	1 4	2611 3	Y	229	236	0				13
09	5130 X	4908	-0-	-222	-0-			256 1	1 4	4241 3	Y	373	371	0				15
10	5332 X	5004	-0-	-328	-0-			261 1	1 4	4308 3	Y	394	395	0				14
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				2 4	433	9	Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267264	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	8388	-	14106		
06	5040 X	4883	-0-	-157	-0-			267 1	1 4	4026 3	Y	535	542	0				26
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-			258 1	1 4	4605 3	Y	532	518	0				40
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-			290 1	1 4	4485 3	Y	540	542	0				38
09	5040 X	4927	-0-	-113	-0-			273 1	1 4	4137 3	Y	469	465	0				42
*10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-			285 1	1 4	4872 3	Y	494	495	0				41
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				543	9		Y	NO RPT					41

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	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
06	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	192 1	2878 3	Y		226	228 0			4
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	249 9	3538 3	Y		223	217 0			10
08	3689 X	3313	-0-	-376	-0-	1 4	245 9			195	196 0			9
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	189 1	2909 3	Y		240	236 0			13
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	215 9	3549 3	Y		191	192 0			12
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	234 1	264 9			NO RPT				12
						200 1	3432 3	Y						
						210 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	312 1	4690 3	Y		458	461 0			20
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	1 4	504 9			422	411 0			31
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	262 1	4671 3	Y		426	428 0			29
09	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1 4	464 9			384	380 0			33
*10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	311 1	4815 3	Y		388	389 0			32
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	1 4	469 9			NO RPT				32
						337 1	5123 3	Y						
						2 4	422 9							
						304 1	5197 3	Y						
						427 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
06	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	432 1	9005 3	Y		295	296 1			255
07	8401 X	6081	-0-	-2320	-0-	325 9	5611 3	Y		180	251 1			184
08	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	266 1	198 9			266	236 1			214
09	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	6 4	8298 3	Y		214	175 1			253
*10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	395 1	293 9			178	204 1			227
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	3 4	7988 3	Y		NO RPT				227
						425 1								
						235 9								
						448 1	8508 3	Y						
						196 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
06	10350 X	9918	-0-	-432	-0-	433 1	9053 3	Y		392	394 1			252
07	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1 4	431 9			390	468 1			174
08	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	445 1	9424 3	Y		341	317 1			198
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	11 4	429 9			335	266 1			267
*10	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	452 1	9494 3	Y		390	398 1			259
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-	3 4	375 9			NO RPT				259
						494 1	9290 3	Y						
						369 9								
						505 1	9607 3	Y						
						1 4	429 9							

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10860 X	10273	-0-	-587	-0-	454	1	9490	3	Y	298	306	1		111
						1	4	328	9						
07	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	474	1	10007	3	Y	290	352	1		49
						11	4	319	9						
08	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	471	1	9897	3	Y	300	273	1		76
						4	4	330	9						
09	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	523	1	9832	3	Y	280	224	1		132
						308	9								
*10	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	554	1	10551	3	Y	335	341	1		126
						1	4	369	9						
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT				126
STANLEY RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267320	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL	DEPTH	8692	PERF. 9413 - 13665		
06	7350 X	6626	-0-	-724	-0-	295	1	6144	3	Y	170	173	1		257
						187	9								
07	6913 X	6734	-0-	-179	-0-	296	1	6251	3	Y	164	199	1		222
						7	4	180	9						
08	6913 X	6754	-0-	-159	-0-	300	1	6300	3	Y	138	130	1		230
						2	4	152	9						
09	6690 X	6559	-0-	-131	-0-	324	1	6093	3	Y	129	103	1		256
						142	9								
10	6913 X	3897	-0-	-3016	-0-	191	1	3626	3	Y	73	97	1		232
						80	9								
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT				232
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	8156	PERF. 9028 - 11670		
06	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	34	1	10588	3	Y	264	267	0		28
						290	9								
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	32	1	11002	3	Y	259	261	0		26
						285	9								
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	33	1	5544	3	Y	253	254	0		25
						278	9								
09	5610 X	5538	-0-	-72	-0-	32	1	5235	3	Y	245	242	0		28
						1	4	270	9						
10	5797 X	5692	-0-	-105	-0-	33	1	5369	3	Y	264	267	0		25
						290	9								
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT				25
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	8176	PERF. 9061 - 11449		
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	17	1	5350	3	Y	116	116	0		12
						128	9								
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	16	1	5508	3	Y	109	110	0		11
						120	9								
08	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	16	1	2698	3	Y	104	104	0		11
						114	9								
09	3180 X	2694	-0-	-486	-0-	16	1	2569	3	Y	99	98	0		12
						109	9								
10	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	17	1	2775	3	Y	115	115	0		12
						127	9								
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT				12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	28 1	8885 3	Y	178	181 0		18			
07	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	196 9	27 1	9266 3	Y	189	188 0		19		
08	5177 X	4925	-0-	-252	-0-	208 9	28 1	4690 3	Y	188	188 0		19		
09	5010 X	4557	-0-	-453	-0-	207 9	28 1	4336 3	Y	175	173 0		21		
10	5177 X	4631	-0-	-546	-0-	193 9	27 1	4400 3	Y	185	187 0		19		
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	204 9			Y	NO RPT		19			
DIAMOND H RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056		
06	6419 X	3955	-0-	-2464	-0-	396 1	2787 3	Y	701	697 0		19			
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	1 4	771 9								
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	370 1	2565 3	Y	532	536 0		15			
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	6 4	585 9								
*10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	311 1	2702 3	Y	604	604 0		17			
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	2 4	664 9								
						136 1	2361 3	Y	521	519 0		17			
						3 4	573 9								
						67 1	3096 3	Y	562	562 0		17			
						37 4	618 9								
								Y	NO RPT			17			
DIAMOND H STATE													WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243		
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	213 1	2067 3	Y	353	351 0		9			
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	388 9	137 1	1357 3	Y	373	373 0		9		
08	1643 X	1553	-0-	-90	-0-	410 9	104 1	1109 3	Y	309	293 0	15 1	10		
09	1590 X	1340	-0-	-250	-0-	104 1	340 9								
*10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	63 1	967 3	Y	281	282 0		9			
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	1 4	309 9								
						112 1	1687 3	Y	337	336 0		10			
						2 4	371 9								
								Y	NO RPT			10			
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B													WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917		
06	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	29 1	9081 3	Y	337	341 0		38			
07	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	371 9	26 1	8899 3	Y	315	318 0		35		
08	4867 X	4851	-0-	-16	-0-	26 1	347 9								
09	4710 X	4701	-0-	-9	-0-	26 1	4465 3	Y	327	326 0		36			
*10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	360 9	28 1	4336 3	Y	306	303 0		39		
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	337 9	28 1	4517 3	Y	340	342 0		37		
						374 9			Y	NO RPT		37			
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352															
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	229	1	559	3	Y	312	273	1	97	
						343	9								
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	376	1	799	3	Y	461	445	1	113	
						507	9								
08	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	316	1	976	3	Y	515	441	1	187	
						567	9								
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	248	1	841	3	Y	240	338	1	89	
						264	9								
10	1674 X	1438	-0-	-236	-0-	259	1	871	3	Y	280	264	1	105	
						308	9								
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			105	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391															
06	2280 X	2183	-0-	-97	-0-	128	1	1916	3	Y	126	127	0	6	
						139	9								
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	147	1	2619	3	Y	204	198	0	12	
						224	9								
08	2604 X	1966	-0-	-638	-0-	111	1	1716	3	Y	126	128	0	10	
						139	9								
09	2520 X	2042	-0-	-478	-0-	117	1	1780	3	Y	131	130	0	11	
						1	4	144	9						
10	2604 N	1216	-0-	-1388	-0-	62	1	1071	3	Y	75	77	0	9	
						83	9								
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471															
06	4260 X	3777	-0-	-483	-0-	213	1	3209	3	Y	322	326	0	17	
						1	4	354	9						
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	240	1	4283	3	Y	379	369	0	27	
						1	4	417	9						
08	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	281	1	4352	3	Y	377	380	0	24	
						1	4	415	9						
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	275	1	4166	3	Y	360	357	0	27	
						1	4	396	9						
*10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	258	1	4424	3	Y	344	346	0	25	
						378	9								
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			25	

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	
06	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	242 1	3644 3	Y		256	261 0			19	
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1 4	282 9								
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	274 1	4883 3	Y		342	332 0			29	
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	1 4	376 9								
*10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	286 1	4429 3	Y		306	308 0			27	
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	1 4	337 9								
						314 1	4763 3	Y		298	295 0			30	
						1 4	328 9								
						311 1	5315 3	Y		315	316 0			29	
						347 9									
									Y	NO RPT				29	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626	
06	2580 X	1257	-0-	-1323	-0-	76 1	1145 3	Y		33	33 0			7	
07	2046 X	789	-0-	-1257	-0-	36 9									
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	41 1	727 3	Y		19	19 0			7	
09	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	21 9									
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	108 1	1659 3	Y		69	69 0			7	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	76 9									
						64 1	960 3	Y		17	17 0			7	
						19 9									
						49 1	833 3	Y		13	13 0			7	
						14 9									
									Y	NO RPT				7	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309	
06	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	379 1	5700 3	Y		487	492 0			30	
07	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	1 4	536 9								
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	377 1	6727 3	Y		495	482 0			43	
09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	1 4	545 9								
*10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	439 1	6785 3	Y		482	485 0			40	
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	1 4	530 9								
						440 1	6674 3	Y		467	462 0			45	
						2 4	514 9								
						395 1	6769 3	Y		444	446 0			43	
						488 9									
									Y	NO RPT				43	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321	
06	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	5 1	2006 3	Y		98	100 0			18	
07	3038 X	2173	-0-	-865	-0-	2 4	108 9								
08	3038 X	2208	-0-	-830	-0-	7 1	2056 3	Y		100	88 0			30	
09	2550 X	2017	-0-	-533	-0-	110 9									
10	2325 X	1722	-0-	-603	-0-	4 1	2088 3	Y		105	99 0			36	
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	116 9									
						20 1	1901 3	Y		87	103 0			20	
						96 9									
						31 1	1634 3	Y		52	51 0			21	
						57 9									
									Y	NO RPT				21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		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	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	
06	3180 X	1218	-0-	-1962	-0-		3	1	1164	3	Y	45		51	0			13	
							1	4	50	9									
07	2294 X	485	-0-	-1809	-0-		2	1	463	3	Y	18		17	0			14	
							20	9											
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		6	1	3232	3	Y	71		63	0			22	
							78	9											
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	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-						Y	NO RPT						21	
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 26H		RRCID -> 267397		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8803 - 13494	
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		3	1	1433	3	Y	69		73	0			9	
							2	4	76	9									
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		6	1	1704	3	Y	88		77	0			20	
							97	9											
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		3	1	1642	3	Y	81		78	0			23	
							89	9											
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y	NO RPT						10	
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #: 3H		RRCID -> 267398		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7704 - 12878	
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		306	1	2859	3	Y	314		310	1			54	
							3	4	345	9									
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		315	1	2698	3	Y	266		269	1			51	
							38	4	293	9									
08	2883 X	1645	-0-	-1238	-0-		112	1	1278	3	Y	230		208	1			73	
							2	4	253	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-						Y	NO RPT						53	
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #: 2H		RRCID -> 267399		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 7285 - 12414	
06	3420 X	2879	-0-	-541	-0-		245	1	2282	3	Y	318		315	1			54	
							2	4	350	9									
07	3441 X	2908	-0-	-533	-0-		260	1	2224	3	Y	357		347	1			64	
							31	4	393	9									
08	3441 X	2296	-0-	-1145	-0-		165	1	1884	3	Y	222		212	1			74	
							3	4	244	9									
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	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						Y	NO RPT						57	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	613 1	2499 3	481 9	Y	437	439 1			68
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	454 1	2011 3	451 9	Y	410	408 1			70
08	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	536 1	2153 3	642 9	Y	584	548 1			106
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	597 1	2512 3	619 9	Y	563	553 1			116
*10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	538 1	2582 3	640 9	Y	582	569 1			129
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT				129
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	4 1	395 3	64 9	Y	58	56 1			5
07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	6 1	659 3	41 9	Y	37	39 1			3
08	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	17 1	2257 3	145 9	Y	132	117 1			18
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	16 1	1517 3	132 9	Y	120	126 1			12
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	10 1	1384 3	63 9	Y	57	59 1			10
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT				10
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
06	1980 N	1424	-0-	-556	-0-	270 1	1101 3	52 9	Y	47	41 1			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	-0-	6 1			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-				-0-
09	1410 N	231	-0-	-1179	-0-	36 1	152 3	43 9	Y	39	33 1			6
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	131 1	625 3	142 9	Y	129	110 1			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				25
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	162 1	664 3	1 4	Y	367	340 1			55
07	1426 X	1395	-0-	-31	-0-	112 1	494 3	4 4	Y	714	656 1			113
08	1426 X	1050	-0-	-376	-0-	161 1	785 9	245 9	Y	223	280 1			56
09	1380 X	805	-0-	-575	-0-	119 1	505 3	119 1	Y	164	180 1			40
10	1395 X	811	-0-	-584	-0-	102 1	488 3	221 9	Y	201	194 1			47
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT				47

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 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
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		126 1	3819 3	19 4	260 9	Y	236	234 0				16
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		119 1	4373 3	29 4	261 9	Y	237	236 0				17
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		137 1	4304 3	7 4	306 9	Y	278	280 0				15
09	3240 X	1724	-0-	-1516	-0-		48 1	1560 3	3 4	113 9	Y	103	106 0				12
10	3348 X	2313	-0-	-1035	-0-		65 1	2102 3	3 4	143 9	Y	130	128 0				14
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-		192 1	5812 3	29 4	616 9	Y	560	558 0				22
07	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-		171 1	6311 3	42 4	596 9	Y	542	540 0				24
08	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-		204 1	6457 3	11 4	682 9	Y	620	625 0				19
09	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-		191 1	6146 3	11 4	578 9	Y	525	528 0				16
*10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-		193 1	6193 3	8 4	609 9	Y	554	547 0				23
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-						Y	NO RPT					23
STANLEY RANCH													WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039				
06	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-		443 1	9266 3	1 4	217 9	Y	197	199 1				111
07	11284 X	9806	-0-	-1478	-0-		434 1	9165 3	10 4	197 9	Y	179	222 1				68
08	11284 X	10437	-0-	-847	-0-		464 1	9757 3	4 4	212 9	Y	193	174 1				87
09	10320 X	9441	-0-	-879	-0-		465 1	8749 3	227 9		Y	206	160 1				133
10	10261 X	8972	-0-	-1289	-0-		440 1	8371 3	161 9		Y	146	175 1				104
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-						Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	19H	RRCID ->	267555	COMPL.	DATE	10/13/2012	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	8660	-	13441		
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	
06	3300 X	2509	-0-	-791	-0-		226	1	1926	3	Y	324	324	0				3	
07	2542 X	2438	-0-	-104	-0-		281	1	1783	3	Y	337	337	0				3	
08	2542 X	2040	-0-	-502	-0-		238	1	1513	3	Y	263	264	0				2	
09	2460 X	813	-0-	-1647	-0-		131	1	571	3	Y	101	101	0				2	
10	2542 X	1969	-0-	-573	-0-		111	9											
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-		461	1	1442	3	Y	59	58	0				3	
							1	4	65	9	Y	NO RPT						3	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	267556	COMPL.	DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	8003	PERF.	8578	-	15120		
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-		40	1	8878	3	Y	754	754	0				34	
07	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-		829	9											
08	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-		39	1	9015	3	Y	827	817	0				44	
09	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-		21	4	910	9		846	850	0				40	
*10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-		36	1	9391	3	Y	826	825	0				41	
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-		2	4	931	9									
							47	1	8855	3	Y	826	825	0				41	
							1	4	909	9									
							63	1	10219	3	Y	780	780	0				41	
							858	9											
STUMBERG RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	267560	COMPL.	DATE	10/16/2012	TOTAL	DEPTH	7865	PERF.	8489	-	13165		
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-		532	1	4528	3	Y	388	389	0				12	
07	6014 X	5493	-0-	-521	-0-		3	4	427	9		629	628	0				13	
08	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-		651	1	4142	3	Y	601	605	0				9	
09	5820 X	4272	-0-	-1548	-0-		8	4	692	9		696	691	0				14	
*10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-		805	1	5122	3	Y	776	774	0				16	
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-		2	4	661	9									
							656	1	2850	3	Y	696	691	0				14	
							766	9											
							1548	1	4842	3	Y	776	774	0				16	
							3	4	854	9	Y	NO RPT						16	
STUMBERG RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	267561	COMPL.	DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	7822	PERF.	8358	-	13059		
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-		580	1	4938	3	Y	438	437	0				12	
07	4898 X	4009	-0-	-889	-0-		3	4	482	9		448	448	0				12	
08	4898 X	2807	-0-	-2091	-0-		476	1	3034	3	Y	448	448	0				12	
09	4740 X	1242	-0-	-3498	-0-		6	4	493	3	Y	257	261	0				8	
10	4898 X	1762	-0-	-3136	-0-		343	1	2180	3	Y	250	249	0				9	
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-		1	4	283	9	Y	250	249	0				9	
							181	1	786	3	Y	250	249	0				9	
							275	9											
							354	1	1107	3	Y	273	272	0				10	
							1	4	300	9	Y	NO RPT						10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
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
06	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	460 1	9614 3	235 9	235 9	Y	214	228 1		179
07	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	468 1	9879 3	234 9	234 9	Y	213	260 1		132
08	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	468 1	9844 3	244 9	244 9	Y	222	202 1		152
09	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	488 1	9184 3			Y	283	213 1		222
*10	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	311 9								
						543 1	10348 3	198 9	198 9	Y	180	222 1		180
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-	1 4				Y	NO RPT			180
WORTHY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
06	8610 X	8508	-0-	-102	-0-	361 1	7851 3	296 9	296 9	Y	269	258 1		45
07	8494 X	8443	-0-	-51	-0-	368 1	7815 3	260 9	260 9	Y	236	249 1		32
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	381 1	8479 3	6 4	310 9	Y	282	283 1		31
09	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	367 1	8128 3	277 9		Y	252	238 1		45
*10	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	397 1	8507 3	24 4	274 9	Y	249	243 1		51
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT			51
WORTHY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
06	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	378 1	8210 3	363 9		Y	330	316 1		53
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	392 1	8320 3	338 9		Y	307	320 1		40
08	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	379 1	8406 3	5 4	352 9	Y	320	325 1		35
09	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	359 1	7940 3	348 9		Y	316	294 1		57
*10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	420 1	8988 3	25 4	364 9	Y	331	320 1		68
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			68
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	83 1	585 3	210 9		Y	191	190 0		6
07	4123 X	526	-0-	-3597	-0-	51 1	354 3	1 4	120 9	Y	109	110 0		5
08	4123 X	681	-0-	-3442	-0-	56 1	481 3	144 9		Y	131	131 0		5
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	38 1	658 3	1 4	268 9	Y	244	243 0		6
10	899 X	892	-0-	-7	-0-	13 1	631 3	8 4	240 9	Y	218	218 0		6
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			6

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	* * 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	
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	150	1	1053	3	Y	611	608	0	16	
						672	9								
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	241	1	1671	3	Y	598	601	0	13	
						4	4	658	9						
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	3	Y	596	597	0	12	
						1	4	656	9						
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	3	Y	411	410	0	13	
						1	4	452	9						
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	20	1	941	3	Y	395	396	0	12	
						11	4	435	9						
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			12	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7453 PERF. 8058 - 12976	
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															
06	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	172	1	1580	3	Y	499	502	0	7	
						23	4	549	9						
07	2914 X	1858	-0-	-1056	-0-	151	1	1259	3	Y	403	401	0	9	
						5	4	443	9						
08	2914 X	1527	-0-	-1387	-0-	129	1	1048	3	Y	318	318	0	9	
						350	9								
09	2820 X	531	-0-	-2289	-0-	46	1	329	3	Y	142	144	0	7	
						156	9								
10	2387 X	1925	-0-	-462	-0-	173	1	1235	3	Y	465	456	0	16	
						5	4	512	9						
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			16	
STUMBERG RANCH														7742 PERF. 8348 - 13050	
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	484	1	4129	3	Y	195	195	0	6	
						3	4	215	9						
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	476	1	3025	3	Y	148	149	0	5	
						5	4	163	9						
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	430	1	2735	3	Y	460	461	0	4	
						1	4	506	9						
09	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	346	1	1505	3	Y	510	506	0	8	
						561	9								
*10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	793	1	2477	3	Y	484	484	0	8	
						1	4	532	9						
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			8	
STUMBERG RANCH														7729 PERF. 8297 - 13128	
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128															
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	255	1	2168	3	Y	288	288	0	7	
						1	4	317	9						
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	283	1	1796	3	Y	208	209	0	6	
						3	4	229	9						
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	240	1	1530	3	Y	109	112	0	3	
						1	4	120	9						
09	1080 X	837	-0-	-243	-0-	129	1	561	3	Y	134	133	0	4	
						147	9								
*10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	307	1	956	3	Y	255	253	0	6	
						281	9								
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
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
06	5670 X	4855	-0-	-815	-0-	467 1	3970 3	Y	378	378 0				8
07	4650 X	3843	-0-	-807	-0-	2 4	416 9	Y	596	596 0				8
08	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	432 1	2750 3	Y	642	644 0				6
09	4500 X	2970	-0-	-1530	-0-	5 4	656 9	Y	730	725 0				11
10	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	505 1	3214 3	Y	693	692 0				12
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	1 4	706 9	Y	NO RPT					12
						405 1	1762 3							
						803 9								
						930 1	2910 3							
						2 4	762 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	27 1	5891 3	Y	301	302 0				8
07	6355 X	6132	-0-	-223	-0-	331 9			347	343 0				12
08	6355 X	5833	-0-	-522	-0-	25 1	5712 3	Y	322	324 0				10
09	6150 X	5089	-0-	-1061	-0-	13 4	382 9	Y	274	274 0				10
10	6355 X	5341	-0-	-1014	-0-	21 1	5457 3	Y	273	273 0				10
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	1 4	354 9	Y	NO RPT					10
						26 1	4762 3							
						301 9								
						31 1	5010 3							
						300 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
06	10350 X	8774	-0-	-1576	-0-	38 1	8340 3	Y	360	359 0				15
07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	396 9			431	426 0				20
08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	38 1	8917 3	Y	413	416 0				17
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	21 4	474 9	Y	410	409 0				18
*10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	34 1	9008 3	Y	418	417 0				19
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	2 4	454 9	Y	NO RPT					19
						45 1	8233 3							
						451 9								
						53 1	8625 3							
						460 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	18 1	3930 3	Y	172	172 0				7
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	189 9			163	161 0				9
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	18 1	4210 3	Y	159	160 0				8
09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	10 4	179 9	Y	159	159 0				8
*10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	15 1	3956 3	Y	174	174 0				8
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	1 4	175 9	Y	NO RPT					8
						21 1	3825 3							
						175 9								
						25 1	4076 3							
						191 9								

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
06	7890 X	7230	-0-	-660	-0-	30 1	6729 3	Y			428	428 0			20
07	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	471 9									
08	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	31 1	7067 3	Y			447	442 0			25
09	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	16 4	492 9								
*10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	26 1	6981 3	Y			480	482 0			23
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	2 4	528 9								
						35 1	6471 3	Y			466	465 0			24
						513 9									
						41 1	6688 3	Y			464	463 0			25
						510 9									
										Y	NO RPT				25
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450															
06	3990 X	3934	-0-	-56	-0-	17 1	3743 3	Y			158	158 0			12
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	174 9									
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	17 1	4155 3	Y			198	196 0			14
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	10 4	218 9								
*10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	15 1	4071 3	Y			194	195 0			13
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	1 4	213 9								
						21 1	3960 3	Y			194	193 0			14
						213 9									
						26 1	4203 3	Y			201	201 0			14
						221 9									
										Y	NO RPT				14
WORTHY RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073															
06	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	513 1	11142 3	Y			320	309 1			51
07	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	352 9									
08	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	460 1	9750 3	Y			180	206 1			25
09	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	198 9									
*10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	429 1	9517 3	Y			319	311 1			33
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	6 4	351 9								
						365 1	8069 3	Y			277	261 1			49
						305 9									
						337 1	7211 3	Y			287	278 1			58
						20 4	316 9								
										Y	NO RPT				58
BEINHORN RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417															
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	286 1	5804 3	Y			932	930 0			49
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	1 4	1025 9								
08	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	314 1	6156 3	Y			601	617 0			33
09	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	3 4	661 9								
*10	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	336 1	5370 3	Y			738	740 0			31
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	2 4	812 9								
						351 1	5820 3	Y			906	902 0			35
						2 4	997 9								
						351 1	5800 3	Y			884	888 0			31
						3 4	972 9								
										Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102														
BEINHORN RANCH				WELL #:		20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8745 - 13299						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-			263	1	5341	3			Y	657	657	0		35	
								1	4	723	9									
07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-			269	1	5275	3			Y	682	689	0		28	
								3	4	750	9									
08	5704 X	5658	-0-	-46	-0-			294	1	4690	3			Y	612	619	0		21	
								1	4	673	9									
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-			289	1	4796	3			Y	606	606	0		21	
								2	4	667	9									
*10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-			310	1	5127	3			Y	627	629	0		19	
								3	4	690	9									
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-									Y	NO RPT				19	
BEINHORN RANCH				WELL #:		22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8047		PERF. 8752 - 13321						
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-			216	1	4383	3			Y	659	659	0		29	
								1	4	725	9									
07	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-			229	1	4485	3			Y	676	678	0		27	
								2	4	744	9									
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-			279	1	4454	3			Y	685	690	0		22	
								1	4	754	9									
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-			270	1	4476	3			Y	665	663	0		24	
								2	4	732	9									
*10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-			282	1	4641	3			Y	669	671	0		22	
								2	4	736	9									
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-									Y	NO RPT				22	
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375						
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-			56	1	3869	3			Y	335	336	0		13	
								3	4	369	9									
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-			71	1	4190	3			Y	395	385	0		23	
								20	4	435	9									
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-			299	1	4485	3			Y	435	439	0		19	
								2	4	479	9									
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-			244	1	3897	3			Y	338	338	0		19	
								9	4	372	9									
*10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-			239	1	4209	3			Y	362	366	0		15	
								2	4	398	9									
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-									Y	NO RPT				15	
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7622 - 11683						
06	3668 X	62	-0-	-3606	-0-			1	1	54	3			Y	6	6	0		2	
								7	9											
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-			4	1	395	3			Y	35	35	0		2	
								2	4	39	9									
08	93 X	66	-0-	-27	-0-			1	1	54	3			Y	10	10	0		2	
								11	9											
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-									Y	-0-	2	0		-0-	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-									Y	-0-				-0-	
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-									Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
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
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	4	1	472	3	Y	207	210	0	5
07	930 N	709	-0-	-221	-0-	228	9	527	3	Y	158	158	0	5
08	1085 N	566	-0-	-519	-0-	6	1	174	9	Y	147	146	0	6
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	2	4	400	3	Y	-0-	6	0	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	162	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	9	9	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	56	1	3887	3	Y	277	278	0	12
07	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3	4	305	9	Y	234	231	0	15
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	58	1	3366	3	Y	283	285	0	13
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	16	4	257	9	Y	315	311	0	17
*10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	219	1	3288	3	Y	256	262	0	11
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	2	4	311	9	Y	NO RPT			11
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
06	3870 X	2854	-0-	-1016	-0-	36	1	2452	3	Y	331	332	0	7
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	2	4	364	9	Y	449	437	0	19
08	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	50	1	2935	3	Y	471	477	0	13
09	3270 X	2675	-0-	-595	-0-	14	4	494	9	Y	249	254	0	8
10	3379 X	2445	-0-	-934	-0-	178	1	2660	3	Y	280	282	0	6
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	1	4	518	9	Y	NO RPT			6
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
06	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	38	1	2602	3	Y	216	216	0	8
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2	4	238	9	Y	215	211	0	12
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	49	1	2815	3	Y	225	228	0	9
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	13	4	237	9	Y	245	242	0	12
*10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	200	1	2990	3	Y	199	203	0	8
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	1	4	248	9	Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	6270 X	3400	-0-	-2870	-0-	145 1	3150 3	Y	95	91 1				14
07	3813 X	3115	-0-	-698	-0-	105 9	2878 3	Y	92	96 1				10
08	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	136 1	12195 3	Y	378	351 1				37
09	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	101 9	416 9	Y	363	337 1				63
*10	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	549 1	12543 3	Y	323	320 1				66
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	8 4	355 9	Y	NO RPT					66
						567 1								
						399 9								
						584 1								
						35 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	33 1	2271 3	Y	125	126 0				1
07	2821 X	2102	-0-	-719	-0-	2 4	138 9	Y	115	113 0				3
08	2821 X	1530	-0-	-1291	-0-	33 1	1933 3	Y	91	94 0				-0-
09	2730 X	1477	-0-	-1253	-0-	9 4	127 9	Y	90	89 0				1
10	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	89 1	1340 3	Y	143	142 0				2
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	1 4	100 9	Y	NO RPT					2
						81 1	1294 3	Y						
						3 4	99 9	Y						
						126 1	2211 3	Y						
						1 4	157 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
06	3030 X	2492	-0-	-538	-0-	32 1	2238 3	Y	200	200 0				14
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2 4	220 9	Y	242	236 0				20
08	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	44 1	2581 3	Y	394	391 0				23
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	12 4	266 9	Y	270	271 0				22
*10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	246 1	3693 3	Y	180	187 0				15
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	2 4	433 9	Y	NO RPT					15
						171 1	2737 3	Y						
						7 4	297 9	Y						
						128 1	2256 3	Y						
						1 4	198 9	Y						
WORTHY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
06	7740 X	5838	-0-	-1902	-0-	249 1	5404 3	Y	168	173 1				26
07	7719 X	3999	-0-	-3720	-0-	185 9	3724 3	Y	90	106 1				10
08	7719 X	2746	-0-	-4973	-0-	176 1	2612 3	Y	14	24 1				-0-
09	7470 X	1987	-0-	-5483	-0-	99 9	15 9	Y	8	8 1				-0-
10	7719 X	2369	-0-	-5350	-0-	117 1	1893 3	Y	79	66 1				13
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	2 4	87 9	Y	NO RPT					13
						85 1								
						9 9								
						102 1								
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
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
06	3990 X	3919	-0-	-71	-0-	262 407	1 9	3250	3	Y	370	367	0	33
07	4185 X	3604	-0-	-581	-0-	236 19	1 4	2918	3	Y	392	388	0	37
08	4185 X	3695	-0-	-490	-0-	235 429	1 9	3031	3	Y	390	395	0	32
09	3930 X	3342	-0-	-588	-0-	227 381	1 9	2734	3	Y	346	347	0	31
*10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	202 459	1 9	3437	3	Y	417	416	0	32
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				Y	NO RPT				32
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
06	4200 X	3926	-0-	-274	-0-	251 563	1 9	3112	3	Y	512	507	0	35
07	3875 X	3846	-0-	-29	-0-	243 20	1 4	3007	3	Y	524	519	0	40
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	263 721	1 9	3393	3	Y	655	665	0	30
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	260 528	1 9	3143	3	Y	480	481	0	29
*10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	194 550	1 9	3301	3	Y	500	498	0	31
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				Y	NO RPT				31
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
06	3660 X	3467	-0-	-193	-0-	235 307	1 9	2925	3	Y	279	276	0	24
07	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	238 20	1 4	2959	3	Y	283	280	0	27
08	3968 X	3805	-0-	-163	-0-	251 314	1 9	3240	3	Y	285	290	0	22
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	304 344	1 9	3668	3	Y	313	314	0	21
*10	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	301 466	1 9	5115	3	Y	424	421	0	24
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				Y	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
06	6480 X	4983	-0-	-1497	-0-	346 345	1 9	4292	3	Y	314	311	0	29
07	6634 X	5644	-0-	-990	-0-	389 32	1 4	4825	3	Y	362	359	0	32
08	6386 X	5456	-0-	-930	-0-	365 386	1 9	4705	3	Y	351	357	0	26
09	5730 X	4304	-0-	-1426	-0-	300 386	1 9	3618	3	Y	351	351	0	26
10	5642 X	4050	-0-	-1592	-0-	196 519	1 9	3335	3	Y	472	470	0	28
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068															
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		
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	106 1	1315 3	Y	200	198 0			22		
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	220 9	1290 3	Y	222	220 0			24		
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	104 1	244 9	Y	220	224 0			20		
09	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	9 4	1175 3	Y	168	169 0			19		
10	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	242 9	968 3	Y	163	162 0			20		
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	80 1	1007 3	Y	NO RPT				20		
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907															
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	256 1	3181 3	Y	384	381 0			31		
07	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	422 9	3114 3	Y	431	426 0			36		
08	4185 X	3660	-0-	-525	-0-	251 1	474 9	Y	416	423 0			29		
09	3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	21 4	2971 3	Y	287	288 0			28		
10	4123 X	2586	-0-	-1537	-0-	231 1	2172 3	Y	326	326 0			28		
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	458 9		Y	NO RPT				28		
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CATARINA NORTH																			
WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	591	1	3233	3	Y	384	386	0					9	
						422	9												
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	585	1	3622	3	Y	365	365	0					9	
						5	4	402	9										
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	581	1	3542	3	Y	335	338	0					6	
						5	4	369	9										
09	4320 X	3916	-0-	-404	-0-	515	1	3071	3	Y	298	299	0					5	
						2	4	328	9										
10	4619 X	4023	-0-	-596	-0-	508	1	3147	3	Y	333	328	0					10	
						2	4	366	9										
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT							10	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005					
06	3030 X	3013	-0-	-17	-0-	393	1	2147	3	Y	430	434	0					16	
						473	9												
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	375	1	2316	3	Y	462	459	0					19	
						3	4	508	9										
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	390	1	2378	3	Y	489	491	0					17	
						3	4	538	9										
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	411	1	2451	3	Y	458	458	0					17	
						2	4	504	9										
10	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	367	1	2274	3	Y	449	444	0					22	
						1	4	494	9										
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT							22	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874					
06	2190 N	2147	-0-	-43	-0-	259	1	1417	3	Y	428	430	0					16	
						471	9												
07	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	232	1	1436	3	Y	437	436	0					17	
						2	4	481	9										
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	223	1	1363	3	Y	413	416	0					14	
						2	4	454	9										
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	288	1	1714	3	Y	419	418	0					15	
						1	4	461	9										
*10	3100 N	3174	-0-	74	74	357	1	2212	3	Y	549	539	0					25	
						1	4	604	9										
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT							25	
CAGE														WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573					
06	3270 X	2105	-0-	-1165	-0-	2080	3	25	9	N	23							165	
07	3379 X	1693	-0-	-1686	-0-	1643	3	50	9	N	45							210	
08	3379 X	2426	-0-	-953	-0-	2382	3	44	9	N	40	167	1					83	
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	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT							142	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	23481 X	23481	-0-	-0-	-0-	799 1	8148 3	Y	82					305	
						14444 4	90 9								
07	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	1429 1	10122 3	Y	131	183	1			253	
						30772 4	144 9								
08	34805 X	34805	-0-	-0-	-0-	1761 1	16196 3	Y	162	133	1			282	
						16670 4	178 9								
09	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	1890 1	11092 3	Y	169	285	1			166	
						1359 4	186 9								
*10	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	1758 1	13912 3	Y	270	162	1			274	
						2086 4	297 9								
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT					274	
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568															
06	4560 X	3448	-0-	-1112	-0-	3232 3	216 9	N	196	351	1			148	
07	4712 X	2793	-0-	-1919	-0-	2476 3	317 9	N	288	180	1			256	
08	4712 X	2646	-0-	-2066	-0-	2426 3	220 9	N	200	180	1			276	
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT					116	
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	487 1	1613 3	Y	309	329	1			51	
						12 4	340 9								
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	659 1	1631 3	Y	390	296	1			145	
						3 4	429 9								
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	665 1	1848 3	Y	325	349	1			121	
						358 9									
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	593 1	1607 3	Y	361	373	1			109	
						397 9									
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	317 1	756 3	Y	210	279	1			40	
						231 9									
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT					40	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
06	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	82 1	8345 3	Y	722	722	0			33	
						1 4	794 9								
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	89 1	9377 3	Y	797	796	0			34	
						1 4	877 9								
08	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	85 1	8866 3	Y	736	735	0			35	
						810 9									
09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	77 1	8103 3	Y	690	685	0			40	
						1 4	759 9								
*10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	81 1	8259 3	Y	655	656	0			39	
						721 9									
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			Y	NO RPT					39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
06	6300 X	6036	-0-	-264	-0-	56 1	5627 3	Y			321	321 0		18	
						353 9									
07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	55 1	5733 3	Y			320	320 0		18	
						352 9									
08	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	52 1	5441 3	Y			303	302 0		19	
						333 9									
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	53 1	5553 3	Y			304	301 0		22	
						334 9									
*10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	55 1	5610 3	Y			295	295 0		22	
						325 9									
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y			NO RPT			22	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642	
06	11370 X	9983	-0-	-1387	-0-	91 1	9252 3	Y			581	582 0		28	
						1 4	639 9								
07	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	87 1	9125 3	Y			571	571 0		28	
						1 4	628 9								
08	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	91 1	9600 3	Y			551	550 0		29	
						1 4	606 9								
09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	87 1	9194 3	Y			559	554 0		34	
						1 4	615 9								
*10	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	88 1	8936 3	Y			527	529 0		32	
						580 9									
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y			NO RPT			32	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640	
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	67 1	6809 3	Y			269	269 0		12	
						1 4	296 9								
07	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	66 1	6977 3	Y			277	277 0		12	
						1 4	305 9								
08	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	66 1	6922 3	Y			246	245 0		13	
						271 9									
09	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	63 1	6571 3	Y			254	251 0		16	
						279 9									
*10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	66 1	6765 3	Y			245	245 0		16	
						270 9									
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y			NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
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	
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	66 1	6727 3	Y	465	465	0		21	
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	1 4	512 9							
08	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	65 1	6761 3	Y	445	445	0		21	
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	490 9								
*10	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	63 1	6625 3	Y	423	422	0		22	
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	465 9								
						64 1	6788 3	Y	439	435	0		26	
						1 4	483 9							
						68 1	6949 3	Y	425	425	0		26	
						468 9								
								Y	NO RPT				26	
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	226 1	2109 3	Y	117	119	1		19	
07	3658 X	2181	-0-	-1477	-0-	2 4	129 9							
08	3317 X	2056	-0-	-1261	-0-	211 1	1810 3	Y	123	121	1		21	
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	25 4	135 9							
*10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	158 1	1806 3	Y	81	77	1		25	
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	3 4	89 9							
						314 1	3086 3	Y	185	182	1		28	
						204 9								
						357 1	3336 3	Y	169	175	1		22	
						1 4	186 9							
								Y	NO RPT				22	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	51 1	5089 3	Y	402	402	0		21	
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	442 9								
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	45 1	4662 3	Y	393	393	0		21	
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	432 9								
*10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	47 1	4873 3	Y	441	439	0		23	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	485 9								
						47 1	4877 3	Y	437	433	0		27	
						481 9								
						47 1	4832 3	Y	416	417	0		26	
						458 9								
								Y	NO RPT				26	
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	297 1	986 3	Y	358	373	1		71	
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	8 4	394 9							
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	401 1	994 3	Y	338	266	1		143	
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2 4	372 9							
*10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	639 1	1776 3	Y	579	524	1		198	
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	637 9								
						441 1	1194 3	Y	406	455	1		149	
						447 9								
						582 1	1386 3	Y	556	593	1		112	
						612 9								
								Y	NO RPT				112	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
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
06	3000 N	3444	-0-	444	840	318 1	2971 3	152 9	152 9	Y	138	138 1		19
07	4884 X	4044	-0-	-840	-0-	396 1	3396 3	204 9	204 9	Y	185	177 1		27
08	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	210 1	2399 3	114 9	114 9	Y	104	101 1		30
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	334 1	3283 3			Y	128	140 1		18
10	4030 X	3206	-0-	-824	-0-	296 1	2766 3	143 9	143 9	Y	130	134 1		14
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	1 4				Y	NO RPT			14
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190														
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	153 1	1425 3	98 9	98 9	Y	89	85 1		10
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	192 1	1643 3	173 9	173 9	Y	157	145 1		22
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	152 1	1741 3	155 9	155 9	Y	141	125 1		38
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	226 1	2226 3			Y	128	147 1		19
*10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	237 1	2216 3	123 9	123 9	Y	112	119 1		12
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	1 4				Y	NO RPT			12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196														
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	209 1	2886 3	151 9	151 9	Y	137	154 1		22
07	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	437 1	3206 3	182 9	182 9	Y	165	138 1		49
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	451 1	3473 3	132 9	132 9	Y	120	135 1		34
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	485 1	3519 3	195 9	195 9	Y	177	174 1		37
*10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	480 1	3171 3	177 9	177 9	Y	161	140 1		58
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	27 4				Y	NO RPT			58
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														
06	6120 X	6018	-0-	-102	-0-	821 1	4486 3	711 9	711 9	Y	646	651 0		19
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	763 1	4722 3	716 9	716 9	Y	651	649 0		21
08	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	803 1	4895 3	724 9	724 9	Y	658	661 0		18
09	6030 X	6025	-0-	-5	-0-	768 1	4582 3	672 9	672 9	Y	611	612 0		17
10	6231 X	4664	-0-	-1567	-0-	565 1	3500 3	597 9	597 9	Y	543	538 0		22
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	2 4				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
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
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	117 1	1604 3	186 9	Y	169	183 1		25
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	239 1	1750 3	202 9	Y	184	156 1		53
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	230 1	1766 3	1 4	Y	123	142 1		34
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	285 1	2072 3	1 4	Y	205	200 1		39
*10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	317 1	2090 3	18 4	Y	164	147 1		56
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			56
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
06	7140 X	6902	-0-	-238	-0-	190 1	5999 3	1 4	Y	647	665 0		51
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	199 1	6330 3	1 4	Y	725	727 0		49
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	207 1	6373 3	6 4	Y	767	769 0		47
09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	208 1	6765 3	5 4	Y	713	694 0		66
*10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	215 1	7016 3	787 9	Y	715	741 0		40
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-				Y	NO RPT			40
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
06	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	180 1	5683 3	1 4	Y	250	254 0		13
07	7130 X	5880	-0-	-1250	-0-	171 1	5437 3	1 4	Y	246	247 0		12
08	7130 X	5436	-0-	-1694	-0-	163 1	5014 3	5 4	Y	231	231 0		12
09	6630 X	5009	-0-	-1621	-0-	144 1	4654 3	3 4	Y	189	184 0		17
10	6355 X	5549	-0-	-806	-0-	158 1	5159 3	232 9	Y	211	216 0		12
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-				Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	76 1	2386 3	Y		190	192 0				6	
07	3410 X	2737	-0-	-673	-0-	209 9	2432 3	Y		207	208 0				5	
08	3410 X	2938	-0-	-472	-0-	77 1	2663 3	Y		169	169 0				5	
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	228 9	186 9			132	129 0				8	
*10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	87 1	2917 3	Y		110	114 0				4	
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	2 4	145 9		Y	NO RPT					4	
						90 1	3338 3	Y								
						102 1										
						121 9										
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 60H		RRCID -> 268482	
													COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447	
													PERF. 8267 - 12373			
06	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	224 1	7047 3	Y		190	192 0				8	
07	8060 X	7662	-0-	-398	-0-	1 4	209 9			184	185 0				7	
08	8060 X	7317	-0-	-743	-0-	228 1	7231 3	Y		163	163 0				7	
09	7800 X	4732	-0-	-3068	-0-	1 4	202 9			133	130 0				10	
10	7719 X	3920	-0-	-3799	-0-	225 1	6907 3	Y		170	174 0				6	
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	6 4	179 9		Y	NO RPT					6	
						137 1	4446 3	Y								
						3 4	146 9									
						111 1	3622 3	Y								
						187 9										
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 61H		RRCID -> 268483	
													COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7456	
													PERF. 8186 - 12393			
06	2190 X	1475	-0-	-715	-0-	42 1	1323 3	Y		100	103 0				12	
07	2604 N	1873	-0-	-731	-0-	110 9	1677 3	Y		130	131 0				11	
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	53 1	1661 3	Y		145	145 0				11	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	143 9	160 9			132	129 0				14	
*10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	54 1	1749 3	Y		142	147 0				9	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	2 4	145 9		Y	NO RPT					9	
						54 1	2269 3	Y								
						1 4										
						69 1										
						156 9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 61H		RRCID -> 268488	
													COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8383	
													PERF. 9410 - 15096			
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	148 1	2032 3	Y		252	280 1				40	
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2 4	277 9			265	226 1				79	
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	300 1	2195 3	Y		217	237 1				59	
09	3000 N	3259	-0-	259	259	292 9	2252 3	Y		306	303 1				62	
*10	3100 N	2897	-0-	-203	56	293 1	239 9			279	243 1				98	
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	1 4	337 9		Y	NO RPT					98	
						354 1	2567 3	Y								
						1 4	337 9									
						338 1	2233 3	Y								
						19 4	307 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 40H		RRCID -> 268496	
													COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7796	
													PERF. 8545 - 14456			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
M	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
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	328 1	1791 3	Y	613	618 0				21
07	2883 X	2870	-0-	-13	-0-	674 9	1892 3	Y	609	608 0				22
08	2883 X	2760	-0-	-123	-0-	305 1	1768 3	Y	635	637 0				20
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	3 4	699 9	Y	598	599 0				19
*10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	290 1	1911 3	Y	689	679 0				29
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	3 4	658 9	Y	NO RPT					29
						467 1	2896 3	Y						
						2 4	758 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
06	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	257 1	5213 3	Y	588	589 0				41
07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	1 4	647 9	Y	607	617 0				31
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	273 1	5353 3	Y	500	507 0				24
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	3 4	668 9	Y	491	491 0				24
*10	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	296 1	4720 3	Y	496	498 0				22
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	1 4	550 9	Y	NO RPT					22
						293 1	4867 3	Y						
						2 4	540 9							
						295 1	4881 3	Y						
						3 4	546 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	246 1	4997 3	Y	383	384 0				25
07	6262 X	5725	-0-	-537	-0-	1 4	421 9	Y	385	390 0				20
08	6262 X	5698	-0-	-564	-0-	258 1	5041 3	Y	386	389 0				17
09	5670 X	5616	-0-	-54	-0-	2 4	424 9	Y	400	399 0				18
10	5859 X	5535	-0-	-324	-0-	311 1	4961 3	Y	385	387 0				16
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	1 4	425 9	Y	NO RPT					16
						294 1	4880 3	Y						
						2 4	440 9							
						292 1	4817 3	Y						
						2 4	424 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838														
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	91 1	1246 3	Y	63	73 1				11
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1 4	69 9	Y	76	64 1				23
08	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	218 1	1595 3	Y	60	65 1				18
09	1410 N	224	-0-	-1186	-0-	84 9	1171 3	Y	10	22 1				6
10	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	153 1	187 3	Y	105	79 1				32
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	66 9	1478 3	Y	NO RPT					32
						26 1	116 9	Y						
						11 9								
						224 1								
						13 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
06	5400 X	3697	-0-	-1703	-0-	163 1	3297 3	Y	215	214 0				20
07	7254 X	4144	-0-	-3110	-0-	237 9	3673 3	Y	256	258 0				18
08	7254 X	4011	-0-	-3243	-0-	187 1	282 9	Y	248	250 0				16
09	6870 X	3204	-0-	-3666	-0-	220 1	3517 3	Y	214	214 0				16
10	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	1 4	273 9	Y	234	235 0				15
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	169 1	2799 3	Y	NO RPT					15
						206 1	235 9	Y						
						2 4	3399 3	Y						
							257 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														
06	6180 X	4700	-0-	-1480	-0-	202 1	4084 3	Y	376	376 0				22
07	6913 X	5010	-0-	-1903	-0-	414 9	4340 3	Y	406	412 0				16
08	6913 X	4405	-0-	-2508	-0-	221 1	447 9	Y	389	393 0				12
09	6690 X	4951	-0-	-1739	-0-	2 4	3742 3	Y	413	412 0				13
*10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	234 1	428 9	Y	472	473 0				12
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	1 4	4240 3	Y	NO RPT					12
						255 1	454 9	Y						
						271 1	4474 3	Y						
						2 4	519 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651														
06	2820 X	2274	-0-	-546	-0-	286 1	1833 3	Y	141	119 1				118
07	2418 X	2037	-0-	-381	-0-	155 9	1603 3	Y	150	151 1				117
08	2480 X	2150	-0-	-330	-0-	269 1	1719 3	Y	141	144 1				114
09	2400 X	2133	-0-	-267	-0-	165 9	1704 3	Y	162	159 1				117
10	2480 X	1864	-0-	-616	-0-	276 1	1467 3	Y	156	131 1				142
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	155 9		Y	NO RPT					142
						251 1		Y						
						178 9		Y						
						225 1		Y						
						172 9		Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	70H	RRCID -> 268681	COMPL.	DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	9262	-	14219		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	T. A.	2110	-0-	2110		7329	259 195 9	1	1656	3	Y	177	129	1			126
07	3100 N	1602	-0-	-1498		5831	208 154 9	1	1240	3	Y	140	151	1			115
08	3100 N	1707	-0-	-1393		4438	212 173 9	1	1322	3	Y	157	154	1			118
09	3000 N	1458	-0-	-1542		2896	168 145 9	1	1145	3	Y	132	145	1			105
*10	3100 N	1016	-0-	-2084		812	119 124 9	1	773	3	Y	113	104	1			114
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650		-0-					Y	NO RPT					114
DIAMOND H RANCH				WELL #:	8H	RRCID -> 268688	COMPL.	DATE 06/22/2012	TOTAL	DEPTH	7570	PERF.	8276	-	13622		
06	1056 N	1056	-0-	-0-		-0-	79 289 9	1	688	3	Y	263	263	0			8
07	899 N	452	-0-	-447		-0-	28 175 9	1	249	3	Y	159	160	0			7
08	837 N	568	-0-	-269		-0-	31 248 9	1	289	3	Y	225	225	0			7
09	1050 N	640	-0-	-410		-0-	248 35 1	9	322	3	Y	257	257	0			7
*10	540 N	540	-0-	-0-		-0-	283 33 1	9	280	3	Y	206	205	0			8
11	540 N	NO RPT	-0-	-540		-0-	227 9				Y	NO RPT					8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	67H	RRCID -> 268697	COMPL.	DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH	8556	PERF.	9468	-	13540		
06	2850 X	2279	-0-	-571		-0-	288 143 9	1	1848	3	Y	130	103	1			93
07	2790 X	2610	-0-	-180		-0-	352 161 9	1	2097	3	Y	146	140	1			99
08	2790 X	2596	-0-	-194		-0-	336 162 9	1	2098	3	Y	147	144	1			102
09	2700 X	2652	-0-	-48		-0-	323 135 9	1	2194	3	Y	123	136	1			89
*10	3100 N	3468	-0-	368		368	444 133 9	1	2891	3	Y	121	105	1			105
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520		-0-					Y	NO RPT					105
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 268735	COMPL.	DATE 10/07/2012	TOTAL	DEPTH	7970	PERF.	8930	-	13904		
06	4350 X	4002	-0-	-348		-0-	51 3 4	1	3524	3	Y	385	384	0			14
07	3875 X	3444	-0-	-431		-0-	52 15 4	1	3054	3	Y	294	291	0			17
08	3875 X	1132	-0-	-2743		-0-	65 103 9	1	964	3	Y	94	106	0			5
09	4570 X	4570	-0-	-0-		-0-	246 9 4	1	3927	3	Y	353	340	0			18
*10	4060 X	4060	-0-	-0-		-0-	198 2 4	1	3487	3	Y	339	343	0			14
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750		-0-					Y	NO RPT					14

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4500 X	4237	-0-	-0-	-263	-0-		56	1 3838	3 340	9	Y	309	307	0		12
07	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1 3848	3 184	9	Y	355	346	0		21
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1 4194	3 24	9	Y	361	366	0		16
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1 3734	3 94	9	Y	378	373	0		21
*10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1 4546	3 24	9	Y	391	395	0		17
11	3480 X	NO RPT	-0-	-0-	-3480	-0-						Y	NO RPT				17
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544				
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1 1760	3 24	9	Y	234	228	0		10
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1 1700	3 84	9	Y	203	200	0		13
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1 1492	3 14	9	Y	197	200	0		10
09	1560 N	1177	-0-	-0-	-383	-0-		61	1 976	3 24	9	Y	125	126	0		9
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1 1772	3 221	9	Y	201	200	0		10
11	1560 N	NO RPT	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	NO RPT				10
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468				
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1 4800	3 44	9	Y	192	191	0		7
07	4061 X	3098	-0-	-0-	-963	-0-		49	1 2884	3 144	9	Y	137	136	0		8
08	4061 X	257	-0-	-0-	-3804	-0-		15	1 230	3 129	9	Y	11	17	0		2
09	3930 X	3459	-0-	-0-	-471	-0-		198	1 3153	3 74	9	Y	92	89	0		5
10	4061 X	2816	-0-	-0-	-1245	-0-		148	1 2593	3 14	9	Y	67	69	0		3
11	3930 X	NO RPT	-0-	-0-	-3930	-0-						Y	NO RPT				3
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689				
06	4140 X	-0-	-0-	-0-	-4140	-0-						Y	-0-	14	0		-0-
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1 4411	3 214	9	Y	263	250	0		13
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	-0-		371	1 5568	3 34	9	Y	232	236	0		9
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	-0-		302	1 4826	3 114	9	Y	194	193	0		10
10	4743 X	4503	-0-	-0-	-240	-0-		228	1 4003	3 24	9	Y	245	245	0		10
11	4590 X	NO RPT	-0-	-0-	-4590	-0-						Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	55 1	3800 3	Y	340	340	0			12	
						3 4	374 9								
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	56 1	3319 3	Y	326	321	0			17	
						16 4	359 9								
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	201 1	3025 3	Y	423	424	0			16	
						2 4	465 9								
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	190 1	3029 3	Y	525	515	0			26	
						7 4	578 9								
*10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	211 1	3721 3	Y	561	565	0			22	
						2 4	617 9								
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT					22	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368	
06	3030 X	2747	-0-	-283	-0-	168 1	2306 3	Y	246	275	1			37	
						2 4	271 9								
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	377 1	2760 3	Y	259	222	1			74	
						285 9									
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	379 1	2914 3	Y	214	232	1			56	
						1 4	235 9								
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	391 1	2832 3	Y	294	292	1			58	
						1 4	323 9								
*10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	392 1	2589 3	Y	250	221	1			87	
						22 4	275 9								
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT					87	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634	
06	2550 X	2429	-0-	-121	-0-	155 1	2140 3	Y	120	137	1			15	
						2 4	132 9								
07	3317 X	2528	-0-	-789	-0-	287 1	2107 3	Y	122	105	1			32	
						134 9									
08	2759 X	2346	-0-	-413	-0-	257 1	1974 3	Y	104	113	1			23	
						1 4	114 9								
09	2430 X	2009	-0-	-421	-0-	229 1	1656 3	Y	113	116	1			20	
						124 9									
10	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	289 1	1908 3	Y	113	97	1			36	
						16 4	124 9								
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT					36	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713	
06	3570 X	3469	-0-	-101	-0-	276 1	2615 3	Y	515	526	0			15	
						11 4	567 9								
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	205 1	2464 3	Y	461	457	0			19	
						1 4	507 9								
08	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	131 1	2350 3	Y	458	461	0			16	
						2 4	504 9								
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	121 1	2294 3	Y	473	477	0			12	
						2 4	520 9								
*10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	223 1	2299 3	Y	520	517	0			15	
						1 4	572 9								
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT					15	

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	* 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
06	5400 X	3490	-0-	-1910	-0-	262 1	2488 3	729 9	729 9	Y	663	682 0		25
07	5952 X	3056	-0-	-2896	-0-	187 1	2256 3	612 9	612 9	Y	556	551 0		30
08	5952 X	4088	-0-	-1864	-0-	169 1	3019 3	898 9	898 9	Y	816	819 0		27
09	5460 X	3562	-0-	-1898	-0-	133 1	2525 3	902 9	902 9	Y	820	826 0		21
10	5115 X	4015	-0-	-1100	-0-	274 1	2834 3	905 9	905 9	Y	823	820 0		24
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	2 4				Y	NO RPT			24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
06	3000 N	5186	-0-	2186	4449	654 1	4188 3	344 9	344 9	Y	313	249 1		243
07	10321 X	5872	-0-	-4449	-0-	793 1	4730 3	349 9	349 9	Y	317	319 1		241
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	729 1	4550 3	348 9	348 9	Y	316	316 1		241
09	5310 X	5240	-0-	-70	-0-	628 1	4268 3	344 9	344 9	Y	313	324 1		230
10	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	630 1	4104 3	352 9	352 9	Y	320	267 1		283
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			283
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
06	4200 X	1522	-0-	-2678	-0-	209 1	1210 3	33 4	33 4	Y	64	75 1		54
07	4340 X	2489	-0-	-1851	-0-	367 1	1675 3	300 4	300 4	Y	134	112 1		76
08	4340 X	2276	-0-	-2064	-0-	330 1	1687 3	127 4	127 4	Y	120	60 1		136
09	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	362 1	1596 3	68 4	68 4	Y	128	64 1		200
*10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	420 1	2296 3	267 4	267 4	Y	132	203 1		129
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			129
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
06	2460 X	2093	-0-	-367	-0-	286 1	1654 3	45 4	45 4	Y	98	96 1		64
07	2542 X	1465	-0-	-1077	-0-	218 1	991 3	177 4	177 4	Y	72	83 1		53
08	2480 X	1636	-0-	-844	-0-	242 1	1237 3	93 4	93 4	Y	58	35 1		76
09	2190 X	1658	-0-	-532	-0-	286 1	1260 3	53 4	53 4	Y	54	32 1		98
10	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	282 1	1541 3	179 4	179 4	Y	64	100 1		62
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			62

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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE	
06	3480 X	2435	-0-	-1045	-0-	48	1	1913	3	Y	430	455	0				41	
						1	4	473	9									
07	2728 X	2508	-0-	-220	-0-	59	1	1943	3	Y	453	458	0				36	
						8	4	498	9									
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	3	Y	529	520	0				45	
						582	9											
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT						41	
FOGMT				WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220 - 11764							
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	443	462	0				41	
						487	9											
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	43	1	1408	3	Y	437	444	0				34	
						6	4	481	9									
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	3	Y	348	352	0				30	
						383	9											
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	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT						26	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:		25H	RRCID -> 268911	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369 - 13490							
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1282	3	Y	372	381	0				14	
						5	4	409	9									
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	99	1	1188	3	Y	398	394	0				18	
						438	9											
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	3	Y	430	432	0				16	
						1	4	473	9									
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	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT						14	
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 268913	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6410 - 11074							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 14H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 268927	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 9170	-	14227						
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
06	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-			474 351 9	1 10299 3	Y		319	305 1					51
07	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-			487 315 9	1 10332 3	Y		286	300 1					37
08	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-			541 8 4	1 12027 3	Y		300	304 1					33
09	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-			494 312 9	1 10943 3	Y		284	267 1					50
10	9455 X	7239	-0-	-2216	-0-			308 18 4	1 6573 3	Y		309	297 1					62
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-				1 340 9	Y		NO RPT						62
WORTHY RANCH				WELL #:	16H	RRCID -> 268929	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 9473	-	14530						
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-			239 210 9	1 5206 3	Y		191	181 1					33
07	5611 X	5053	-0-	-558	-0-			219 178 9	1 4656 3	Y		162	170 1					25
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-			242 3 4	1 5367 3	Y		189	190 1					24
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-			230 190 9	1 5101 3	Y		173	162 1					35
*10	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-			335 190 9	1 7159 3	Y		191	184 1					42
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			20 4	1 210 9	Y		NO RPT						42
WORTHY RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 268931	COMPL. DATE 01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 9355	-	14916						
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-			270 337 9	1 5879 3	Y		306	288 1					55
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-			277 244 9	1 5884 3	Y		222	241 1					36
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-			270 4 4	1 5999 3	Y		255	257 1					34
09	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-			260 270 9	1 5748 3	Y		245	230 1					49
*10	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-			287 17 4	1 6138 3	Y		264	254 1					59
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-				1 290 9	Y		NO RPT						59
DIAMOND H RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 268932	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 8431	-	13556						
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-			117 769 9	1 1018 3	Y		699	698 0					16
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-			113 740 9	1 996 3	Y		673	671 0					18
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-			137 649 9	1 1259 3	Y		590	591 0					17
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			124 592 9	1 1138 3	Y		538	540 0					15
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			96 521 9	1 825 3	Y		474	471 0					18
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y		NO RPT						18

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	* * 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
06	6750 X	6688	-0-	-62	-0-	280 1	331 9	6077 3	Y		301	288 1		52
07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	291 1	301 9	6183 3	Y		274	286 1		40
08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	293 1	4 4	6507 3	Y		296	299 1		37
09	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	284 1	325 9	6279 3	Y		295	275 1		57
*10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	309 1	19 4	6617 3	Y		301	292 1		66
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			331 9	Y		NO RPT			66
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	43 1	3 4	2986 3	Y		784	785 0		26
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	48 1	13 4	2813 3	Y		423	427 0		22
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	212 1	2 4	3183 3	Y		422	429 0		15
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	189 1	7 4	3013 3	Y		407	403 0		19
*10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	159 1	1 4	2799 3	Y		547	547 0		19
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			602 9	Y		NO RPT			19
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
06	3000 N	3081	-0-	81	635	38 1	2 4	2603 3	Y		398	400 0		15
07	3255 X	2620	-0-	-635	-0-	39 1	11 4	2305 3	Y		241	241 0		15
08	2759 X	2363	-0-	-396	-0-	140 1	1 4	2099 3	Y		112	120 0		7
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	148 1	6 4	2378 3	Y		177	173 0		11
*10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	138 1	1 4	2427 3	Y		319	316 0		14
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			351 9	Y		NO RPT			14
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
06	3540 X	3236	-0-	-304	-0-	39 1	2 4	2671 3	Y		476	478 0		21
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	51 1	14 4	2976 3	Y		451	444 0		28
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	208 1	2 4	3128 3	Y		398	407 0		19
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	183 1	7 4	2919 3	Y		537	526 0		30
*10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	166 1	1 4	2916 3	Y		569	574 0		25
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			626 9	Y		NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	2640 N	2535	-0-	-105	-0-	246 1	1718 3	2 4	569 9	Y	517	520 0		27
07	3007 N	2693	-0-	-314	-0-	276 1	1759 3	18 4	640 9	Y	582	579 0		30
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	259 1	1877 3	2 4	682 9	Y	620	624 0		26
09	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	251 1	1626 3	602 9		Y	547	544 0		29
10	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	309 1	1751 3	564 9		Y	513	519 0		23
11	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			23
STUMBERG RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
06	3030 X	2493	-0-	-537	-0-	255 1	1784 3	2 4	452 9	Y	411	413 0		30
07	3317 X	2097	-0-	-1220	-0-	216 1	1375 3	14 4	492 9	Y	447	445 0		32
08	3317 X	1937	-0-	-1380	-0-	169 1	1225 3	1 4	542 9	Y	493	497 0		28
09	3210 X	2130	-0-	-1080	-0-	230 1	1494 3	406 9		Y	369	368 0		29
10	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	183 1	1040 3	306 9		Y	278	283 0		24
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			24
STUMBERG RANCH														
WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	199 1	1388 3	1 4	275 9	Y	250	251 0		29
07	2852 X	2102	-0-	-750	-0-	235 1	1503 3	16 4	348 9	Y	316	314 0		31
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	317 1	2294 3	2 4	336 9	Y	305	308 0		28
09	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	312 1	2025 3	300 9		Y	273	271 0		30
*10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	332 1	1885 3	1 4	405 9	Y	368	370 0		28
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			28
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
06	4020 X	3564	-0-	-456	-0-	376 1	2628 3	3 4	557 9	Y	506	508 0		36
07	4154 X	3389	-0-	-765	-0-	382 1	2435 3	25 4	547 9	Y	497	495 0		38
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	379 1	2752 3	3 4	523 9	Y	475	479 0		34
09	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	412 1	2675 3	514 9		Y	467	464 0		37
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	628 1	3564 3	1 4	647 9	Y	588	593 0		32
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	87 1	611 3	Y	201	202 0			10	
07	930 N	620	-0-	-310	-0-	1 4	221 9	Y	157	156 0			11	
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	60 1	383 3	Y	244	245 0			10	
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	4 4	173 9	Y	158	157 0			11	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	80 1	582 3	Y	-0-	11 0			-0-	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	1 4	268 9	Y	NO RPT				-0-	
						63 1	411 3	Y						
						174 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	220 1	1543 3	Y	403	405 0			36	
07	3875 X	2856	-0-	-1019	-0-	2 4	443 9	Y	545	542 0			39	
08	3875 X	2891	-0-	-984	-0-	303 1	1933 3	Y	566	570 0			35	
09	3750 X	2006	-0-	-1744	-0-	20 4	600 9	Y	347	346 0			36	
10	2852 X	2454	-0-	-398	-0-	275 1	1991 3	Y	458	463 0			31	
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	2 4	623 9	Y	NO RPT				31	
						217 1	1407 3	Y						
						382 9								
						293 1	1657 3	Y						
						504 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
06	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	737 1	5146 3	Y	528	528 0			22	
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	5 4	581 9	Y	405	404 0			23	
08	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	828 1	5280 3	Y	351	353 0			21	
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	55 4	446 9	Y	335	333 0			23	
*10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	704 1	5104 3	Y	362	366 0			19	
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	5 4	386 9	Y	NO RPT				19	
						738 1	4786 3	Y						
						369 9								
						846 1	4799 3	Y						
						1 4	398 9	Y						
STUMBERG RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
06	570 N	382	-0-	-188	-0-	32 1	223 3	Y	115	116 0			15	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	127 9		Y	190	189 0			16	
08	1240 N	793	-0-	-447	-0-	80 1	506 3	Y	252	253 0			15	
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	5 4	209 9	Y	208	207 0			16	
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	63 1	453 3	Y	221	224 0			13	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	277 9		Y	NO RPT				13	
						82 1	531 3	Y						
						229 9								
						81 1	458 3	Y						
						243 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	221 1	1550 3	Y	418	422 0				35
07	4278 X	563	-0-	-3715	-0-	2 4	460 9	Y	107	107 0				35
08	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	60 1	381 3	Y	730	730 0				35
09	4140 X	4107	-0-	-33	-0-	4 4	118 9	Y	754	749 0				40
*10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	419 1	3039 3	Y	736	743 0				33
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	3 4	803 9	Y	NO RPT					33
						438 1	2840 3	Y						
						829 9								
						486 1	2760 3	Y						
						1 4	810 9	Y						
STUMBERG RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
06	3660 X	3123	-0-	-537	-0-	318 1	2216 3	Y	534	537 0				33
07	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	2 4	587 9	Y	658	654 0				37
08	4154 X	3621	-0-	-533	-0-	434 1	2772 3	Y	586	591 0				32
09	4020 X	2976	-0-	-1044	-0-	29 4	724 9	Y	522	519 0				35
10	3968 X	2802	-0-	-1166	-0-	360 1	2613 3	Y	532	539 0				28
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	3 4	645 9	Y	NO RPT					28
						321 1	2081 3	Y						
						574 9								
						333 1	1884 3	Y						
						585 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
06	2940 X	2470	-0-	-470	-0-	254 1	1774 3	Y	400	402 0				37
07	3286 X	1949	-0-	-1337	-0-	2 4	440 9	Y	269	268 0				38
08	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	222 1	1416 3	Y	331	334 0				35
09	2460 X	2287	-0-	-173	-0-	15 4	296 9	Y	405	402 0				38
10	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	226 1	1643 3	Y	454	459 0				33
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	2 4	364 9	Y	NO RPT					33
						246 1	1595 3	Y						
						446 9								
						269 1	1522 3	Y						
						499 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
06	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	186 1	2788 3	Y	293	296 0				9
07	3844 X	3328	-0-	-516	-0-	322 9		Y	293	286 0				16
08	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	159 1	2846 3	Y	253	255 0				14
09	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	1 4	322 9	Y	268	265 0				17
*10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	186 1	2886 3	Y	267	268 0				16
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	1 4	278 9	Y	NO RPT					16
						195 1	2962 3	Y						
						1 4	295 9	Y						
						186 1	3193 3	Y						
						294 9								

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
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	678	1	6127	3	Y	334	333	1	43
						1	4	367	9					
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	484	1	6570	3	Y	305	327	1	21
						336	9							
08	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	362	1	6499	3	Y	221	221	1	21
						7	4	243	9					
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1	3047	3	Y	115	110	1	26
						127	9							
*10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	386	1	7403	3	Y	224	211	1	39
						246	9							
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			39
WORTHY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
06	6840 X	5018	-0-	-1822	-0-	482	1	4346	3	Y	173	172	1	20
						190	9							
07	5301 X	4576	-0-	-725	-0-	301	1	4084	3	Y	174	183	1	11
						191	9							
08	5301 X	3143	-0-	-2158	-0-	160	1	2874	3	Y	96	98	1	9
						3	4	106	9					
09	5130 X	3752	-0-	-1378	-0-	181	1	3508	3	Y	57	54	1	12
						63	9							
10	5177 X	4434	-0-	-743	-0-	217	1	4151	3	Y	60	61	1	11
						66	9							
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			11
WORTHY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	685	1	6191	3	Y	355	348	1	36
						1	4	391	9					
07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	475	1	6450	3	Y	408	427	1	17
						449	9							
08	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	416	1	7458	3	Y	428	418	1	27
						8	4	471	9					
09	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	366	1	7081	3	Y	222	212	1	37
						244	9							
*10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	370	1	7093	3	Y	235	238	1	34
						259	9							
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT			34
WORTHY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
06	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	768	1	6935	3	Y	380	373	1	43
						1	4	418	9					
07	8804 X	8312	-0-	-492	-0-	548	1	7441	3	Y	294	321	1	16
						323	9							
08	8804 X	8453	-0-	-351	-0-	431	1	7738	3	Y	250	248	1	18
						9	4	275	9					
09	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	389	1	7519	3	Y	284	254	1	48
						312	9							
*10	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	442	1	8475	3	Y	323	320	1	51
						355	9							
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	4200 X	2449	-0-	-1751	-0-	307 1	1965 3	Y			161	139 1			136
07	4278 X	2390	-0-	-1888	-0-	177 9	1899 3	Y			157	167 1			126
08	3410 X	2361	-0-	-1049	-0-	318 1	1880 3	Y			164	164 1			126
09	2460 X	2184	-0-	-276	-0-	173 9	1763 3	Y			147	159 1			114
10	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	301 1	1857 3	Y			173	139 1			148
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	180 9		Y			NO RPT				148
						259 1									
						162 9									
						285 1									
						190 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662	
06	11100 X	9888	-0-	-1212	-0-	403 1	8926 3	Y			508	530 0			51
07	11470 X	10443	-0-	-1027	-0-	559 9	9472 3	Y			519	519 0			51
08	11470 X	10077	-0-	-1393	-0-	400 1	9174 3	Y			469	474 0			46
09	10410 X	9846	-0-	-564	-0-	571 9	8992 3	Y			437	436 0			47
10	10447 X	9754	-0-	-693	-0-	387 1	8798 3	Y			521	527 0			41
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-	516 9		Y			NO RPT				41
						373 1									
						481 9									
						383 1									
						573 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	22 1	1411 3	Y			83	84 0			7
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	3 4	91 9	Y			76	73 0			10
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	24 1	1331 3	Y			70	71 0			9
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	7 4	84 9	Y			65	66 0			8
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	23 1	1440 3	Y			79	78 0			9
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	3 4	77 9	Y			NO RPT				9
						20 1	1591 3	Y							
						72 9									
						24 1	1692 3	Y							
						87 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406	
06	3390 X	3174	-0-	-216	-0-	46 1	2924 3	Y			180	187 0			35
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	6 4	198 9	Y			176	169 0			42
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	48 1	2743 3	Y			204	206 0			40
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	15 4	194 9	Y			218	223 0			35
*10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	50 1	3154 3	Y			206	207 0			34
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	6 4	224 9	Y			NO RPT				34
						39 1	3075 3	Y							
						1 4	240 9	Y							
						42 1	3066 3	Y							
						1 4	227 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
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	
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	56 1	3512 3	Y	346	356 0			41	
						7 4	381 9							
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	59 1	3352 3	Y	336	322 0			55	
						18 4	370 9							
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	55 1	3390 3	Y	325	329 0			51	
						6 4	358 9							
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	41 1	3233 3	Y	326	332 0			45	
						1 4	359 9							
*10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	44 1	3186 3	Y	335	335 0			45	
						1 4	369 9							
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT				45	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7 1	419 3	Y	4	5 0			5	
						1 4	4 9							
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8 1	420 3	Y	2	2 0			5	
						2 4	2 9							
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	7 1	440 3	Y	2	2 0			5	
						1 4	2 9							
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6 1	455 3	Y	5	6 0			4	
						6 9								
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	7 1	482 3	Y	5	5 0			4	
						6 9								
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				4	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333	
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	34 1	2121 3	Y	166	171 0			26	
						4 4	183 9							
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	39 1	2216 3	Y	141	135 0			32	
						12 4	155 9							
08	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	31 1	1971 3	Y	127	129 0			30	
						4 4	140 9							
09	2130 N	1917	-0-	-213	-0-	23 1	1787 3	Y	97	100 0			27	
						107 9								
10	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	25 1	1782 3	Y	94	95 0			26	
						103 9								
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT				26	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	18	19 0			2	
						20 9								
07	310 N	134	-0-	-176	-0-	2 1	131 3	Y	-0-				2	
						1 4								
08	310 N	83	-0-	-227	-0-	1 1	82 3	Y	-0-				2	
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	1 1	74 3	Y	6	6 0			2	
						7 9								
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	8 1	558 3	Y	25	25 0			2	
						28 9								
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	* * 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	
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	181 1	2720 3	Y	315	319 0				22	
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	347 9									
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	188 1	3365 3	Y	382	371 0				33	
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1 4	420 9								
*10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	221 1	3419 3	Y	308	311 0				30	
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	1 4	339 9								
						196 1	2976 3	Y	281	279 0				32	
						1 4	309 9								
						253 1	4323 3	Y	410	409 0				33	
						451 9									
								Y	NO RPT					33	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118	
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	146 1	1389 3	Y	396	402 0				11	
07	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	6 4	436 9								
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	117 1	1402 3	Y	386	382 0				15	
09	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	425 9									
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	92 1	1641 3	Y	393	394 0				14	
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	1 4	432 9								
						75 1	1428 3	Y	313	316 0				11	
						1 4	344 9								
						135 1	1398 3	Y	363	362 0				12	
						1 4	399 9								
								Y	NO RPT					12	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204	
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	184 1	1681 3	Y	546	551 0				10	
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	24 4	601 9								
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	149 1	1246 3	Y	402	399 0				13	
09	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	5 4	442 9								
*10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	192 1	1564 3	Y	536	535 0				14	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	590 9									
						104 1	739 3	Y	289	291 0				12	
						318 9									
						200 1	1435 3	Y	520	511 0				21	
						6 4	572 9								
								Y	NO RPT					21	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818	
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	138 1	2074 3	Y	111	113 0				8	
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	122 9									
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	130 1	2314 3	Y	122	118 0				12	
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	134 9									
*10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	153 1	2365 3	Y	146	146 0				12	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	161 9									
						145 1	2210 3	Y	152	151 0				13	
						1 4	167 9								
						127 1	2177 3	Y	151	152 0				12	
						166 9									
								Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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	* * 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
06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	261 1	3925 3	Y	550	556 0				24
07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	1 4	605 9							
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	247 1	4411 3	Y	587	571 0				40
09	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	1 4	646 9							
10	5301 X	5212	-0-	-89	-0-	300 1	4636 3	Y	472	477 0				35
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	1 4	519 9							
						298 1	4515 3	Y	362	360 0				37
						1 4	398 9							
						264 1	4527 3	Y	383	384 0				36
						421 9								
								Y	NO RPT					36
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
06	3120 X	3051	-0-	-69	-0-	169 1	2542 3	Y	309	313 0				22
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	340 9								
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	166 1	2964 3	Y	353	343 0				32
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	1 4	388 9							
*10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	188 1	2918 3	Y	316	319 0				29
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	1 4	348 9							
						178 1	2706 3	Y	310	307 0				32
						1 4	341 9							
						151 1	2592 3	Y	295	296 0				31
						325 9								
								Y	NO RPT					31
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	16 1	4442 3	Y	196	194 0				4
07	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	216 9								
08	4836 X	4762	-0-	-74	-0-	17 1	4888 3	Y	195	197 0				2
09	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	215 9								
10	4836 X	4784	-0-	-52	-0-	16 1	4524 3	Y	202	201 0				3
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	222 9								
						17 1	4561 3	Y	194	194 0				3
						213 9								
						23 1	4534 3	Y	206	205 0				4
						227 9								
								Y	NO RPT					4
BEINHORN RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
06	3480 X	1287	-0-	-2193	-0-	56 1	1140 3	Y	83	83 0				11
07	3596 X	1774	-0-	-1822	-0-	91 9								
08	3596 X	1	-0-	-3595	-0-	80 1	1573 3	Y	109	111 0				9
09	2100 X	33	-0-	-2067	-0-	1 4	120 9							
10	1829 X	1804	-0-	-25	-0-	1 3		Y	-0-	3 0				6
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	2 1	29 3	Y	2	2 0				6
						2 9								
						97 1	1607 3	Y	90	89 0				7
						1 4	99 9							
								Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	35 1	2239 3	Y	289	299	0			46
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	5 4	318 9							
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	39 1	2191 3	Y	285	273	0			58
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	12 4	314 9							
*10	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	37 1	2289 3	Y	277	280	0			55
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	4 4	305 9							
						29 1	2231 3	Y	281	287	0			49
						309 9								
						36 1	2637 3	Y	369	367	0			51
						1 4	406 9							
								Y	NO RPT					51
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945	
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	292 1	4389 3	Y	414	420	0			22
07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	1 4	455 9							
08	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	262 1	4677 3	Y	404	393	0			33
09	5250 X	4461	-0-	-789	-0-	1 4	444 9							
10	5425 X	2887	-0-	-2538	-0-	302 1	4677 3	Y	474	475	0			32
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	1 4	521 9							
						249 1	3784 3	Y	388	385	0			35
						1 4	427 9							
						149 1	2544 3	Y	176	181	0			30
						194 9								
								Y	NO RPT					30
FOGMT													WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048	
06	4020 X	3161	-0-	-859	-0-	63 1	2491 3	Y	551	554	0			45
07	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	1 4	606 9							
08	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	88 1	2851 3	Y	489	500	0			34
09	3690 X	3445	-0-	-245	-0-	11 4	538 9							
10	3503 X	3402	-0-	-101	-0-	111 1	3048 3	Y	514	509	0			39
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	565 9								
						83 1	2843 3	Y	472	476	0			35
						519 9								
						41 1	2835 3	Y	478	480	0			33
						526 9								
								Y	NO RPT					33
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053	
06	25963 X	2890	-0-	-23073	-0-	40 1	2506 3	Y	308	314	0			30
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	5 4	339 9							
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	49 1	2709 3	Y	349	334	0			45
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	14 4	384 9							
*10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	44 1	2709 3	Y	289	294	0			40
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	5 4	318 9							
						31 1	2368 3	Y	250	255	0			35
						275 9								
						35 1	2599 3	Y	262	262	0			35
						1 4	288 9							
								Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
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 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
06	1911 N	1899	-0-	-12	-0-	41	1	1586	3	Y	247	244	0		27
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	272	9	1479	3	Y	171	179	0		19
08	2883 N	1862	-0-	-1021	-0-	45	1	188	9		173	172	0		20
09	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	6	4	1614	3	Y	205	203	0		22
*10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1560	3	Y	224	224	0		22
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	190	9			Y	NO RPT				22
						42	1								
						226	9								
						23	1								
						246	9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736															
06	4050 X	3607	-0-	-443	-0-	210	1	3154	3	Y	221	226	0		18
07	5022 X	2589	-0-	-2433	-0-	243	9	2300	3	Y	145	142	0		21
08	5022 X	3399	-0-	-1623	-0-	129	1	3003	3	Y	183	183	0		21
09	4860 X	2878	-0-	-1982	-0-	160	9	201	9		265	261	0		25
10	4898 X	3047	-0-	-1851	-0-	194	1	2426	3	Y	387	386	0		26
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	1	4	292	9	Y	NO RPT				26
						159	1								
						145	1								
						426	9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744															
06	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	251	1	3779	3	Y	368	375	0		27
07	5890 X	4129	-0-	-1761	-0-	1	4	405	9	Y	371	362	0		36
08	5890 X	4619	-0-	-1271	-0-	197	1	3523	3	Y	440	441	0		35
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	1	4	408	9	Y	422	418	0		39
10	5084 X	5077	-0-	-7	-0-	1	4	484	9	Y	448	449	0		38
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	282	1	4271	3	Y	NO RPT				38
						1	4	464	9						
						253	1	4331	3	Y					
						493	9								
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056															
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	6	10	0		13
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	7	9			Y	-0-	1	0		12
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	5	0		7
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	33 1	2145 3	5 4	90 9	Y	82	86 0		19
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	43 1	2417 3	13 4	135 9	Y	123	118 0		24
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	39 1	2485 3	5 4	151 9	Y	137	138 0		23
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	33 1	2575 3	186 9		Y	169	172 0		20
*10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	27 1	1898 3	125 9		Y	114	115 0		19
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87 1	2648 3	13 4	245 9	Y	223	222 0		10
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	74 1	2772 3	19 4	186 9	Y	169	169 0		10
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	82 1	2616 3	5 4	216 9	Y	196	197 0		9
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	84 1	2702 3	5 4	266 9	Y	242	242 0		9
*10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	82 1	2666 3	4 4	235 9	Y	214	212 0		11
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	97 1	2933 3	14 4	293 9	Y	266	264 0		13
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	83 1	3076 3	21 4	297 9	Y	270	269 0		14
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	88 1	2793 3	5 4	314 9	Y	285	287 0		12
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	90 1	2878 3	5 4	276 9	Y	251	253 0		10
*10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	92 1	2950 3	4 4	323 9	Y	294	290 0		14
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			14
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	123 1	3708 3	18 4	325 9	Y	295	294 0		10
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	103 1	3783 3	25 4	383 9	Y	348	345 0		13
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	99 1	3156 3	6 4	301 9	Y	274	279 0		8
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	103 1	3323 3	6 4	266 9	Y	242	243 0		7
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	110 1	3561 3	5 4	281 9	Y	255	252 0		10
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2070 X	1330	-0-	-740	-0-	39 1	1185 3	Y	91	90	0		4	
						6 4	100 9							
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	48 1	1780 3	Y	137	135	0		6	
						12 4	151 9							
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	60 1	1886 3	Y	192	192	0		6	
						3 4	211 9							
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	49 1	1561 3	Y	133	135	0		4	
						3 4	146 9							
10	1984 N	1746	-0-	-238	-0-	48 1	1547 3	Y	135	133	0		6	
						2 4	149 9							
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT				6	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325	
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	30 1	1915 3	Y	147	152	0		9	
						4 4	162 9							
07	2294 N	1848	-0-	-446	-0-	29 1	1666 3	Y	131	126	0		14	
						9 4	144 9							
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	33 1	2089 3	Y	157	159	0		12	
						4 4	173 9							
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	27 1	2102 3	Y	116	119	0		9	
						128 9								
*10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	30 1	2149 3	Y	100	101	0		8	
						110 9								
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT				8	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647	
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	62 1	3888 3	Y	350	362	0		54	
						8 4	385 9							
07	5053 X	4329	-0-	-724	-0-	69 1	3849 3	Y	355	340	0		69	
						20 4	391 9							
08	5053 X	3823	-0-	-1230	-0-	55 1	3436 3	Y	295	300	0		64	
						7 4	325 9							
09	4890 X	4187	-0-	-703	-0-	48 1	3780 3	Y	325	332	0		57	
						1 4	358 9							
10	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	54 1	3880 3	Y	357	357	0		57	
						1 4	393 9							
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT				57	
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782	
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	449 1	3996 3	Y	506	488	0		27	
						557 9								
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	456 1	4174 3	Y	489	487	0		29	
						37 4	538 9							
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	485 1	4319 3	Y	542	540	0		31	
						596 9								
09	5010 X	4741	-0-	-269	-0-	404 1	3762 3	Y	518	518	0		31	
						5 4	570 9							
10	5208 X	4785	-0-	-423	-0-	412 1	3676 3	Y	634	627	0		38	
						697 9								
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT				38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC DENTONIO WHITE 23 UNIT				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	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	
06	6210 X	5201	-0-	-1009	-0-		484	1	4312	3	Y	368	375	0				21	
07	5828 X	5466	-0-	-362	-0-		405	9	4556	3	Y	337	338	0				20	
08	5828 X	5562	-0-	-266	-0-		498	1	4644	3	Y	361	360	0				21	
09	5640 X	4685	-0-	-955	-0-		41	4	3885	3	Y	344	344	0				21	
10	5828 X	4605	-0-	-1223	-0-		521	1	378	9	Y	372	370	0				23	
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-		397	9	3773	3	Y	NO RPT						23	
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	269519	COMPL.	DATE	03/02/2013	TOTAL	DEPTH	7161	PERF.	8332	-	13605		
06	2490 N	1540	-0-	-950	-0-		144	1	1283	3	Y	103	111	0				4	
07	2697 X	1952	-0-	-745	-0-		113	9	1644	3	Y	104	104	0				4	
08	2697 X	2042	-0-	-655	-0-		179	1	114	9	Y	124	123	0				5	
09	2610 X	1783	-0-	-827	-0-		192	1	1714	3	Y	121	121	0				5	
10	2697 X	1938	-0-	-759	-0-		136	9	1488	3	Y	147	145	0				7	
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		2	4	1597	3	Y	NO RPT						7	
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	269521	COMPL.	DATE	03/13/2013	TOTAL	DEPTH	7143	PERF.	8297	-	13594		
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		275	1	2452	3	Y	203	205	0				11	
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-		223	9	2316	3	Y	222	220	0				13	
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		253	1	244	9	Y	188	190	0				11	
09	2610 N	2481	-0-	-129	-0-		21	4	2191	3	Y	150	152	0				9	
10	2697 N	2351	-0-	-346	-0-		246	1	2089	3	Y	177	175	0				11	
11	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-		207	9	165	9	Y	NO RPT						11	
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	269522	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	7143	PERF.	8362	-	13658		
06	3180 X	3001	-0-	-179	-0-		277	1	2464	3	Y	236	240	0				7	
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		260	9	2590	3	Y	272	269	0				10	
08	3255 X	3108	-0-	-147	-0-		283	1	299	9	Y	257	258	0				9	
09	3150 X	2800	-0-	-350	-0-		23	4	2540	3	Y	249	249	0				9	
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-		285	1	2278	3	Y	255	254	0				10	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		245	1	274	9	Y	NO RPT						10	

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	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	
06	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	115 1	1054 3	Y	225	227	0			4	
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15 4	248 9	Y	248	247	0			5	
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	131 1	1103 3	Y	234	234	0			5	
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	5 4	273 9	Y	430	430	0			5	
10	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	138 1	1124 3	Y	198	196	0			7	
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	257 9		Y	NO RPT					7	
						126 1	894 3	Y							
						473 9		Y							
						121 1	869 3	Y							
						4 4	218 9	Y							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089															
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	131 1	1196 3	Y	993	999	0			13	
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	17 4	1092 9	Y	973	968	0			18	
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	137 1	1150 3	Y	917	917	0			18	
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	5 4	1070 9	Y	907	909	0			16	
*10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	124 1	1007 3	Y	889	875	0			30	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	1009 9		Y	NO RPT					30	
						132 1	940 3	Y							
						998 9		Y							
						130 1	934 3	Y							
						4 4	978 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497															
06	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	178 1	2678 3	Y	223	226	0			22	
07	3627 X	2972	-0-	-655	-0-	245 9		Y	214	209	0			27	
08	3627 X	2521	-0-	-1106	-0-	146 1	2591 3	Y	205	206	0			26	
09	3480 X	2740	-0-	-740	-0-	235 9		Y	251	248	0			29	
10	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	140 1	2155 3	Y	252	253	0			28	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	226 9		Y	NO RPT					28	
						152 1	2311 3	Y							
						1 4	276 9	Y							
						136 1	2320 3	Y							
						277 9		Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769															
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	380 1	5712 3	Y	182	185	0			11	
07	6541 X	2723	-0-	-3818	-0-	1 4	200 9	Y	75	74	0			12	
08	6975 X	1165	-0-	-5810	-0-	141 1	2499 3	Y	46	47	0			11	
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-	83 9		Y	-0-	1	0			10	
10	6975 X	896	-0-	-6079	-0-	68 1	1046 3	Y	95	93	0			12	
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	51 9		Y	NO RPT					12	
						44 1	747 3	Y							
						105 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	CODE	BALANCE
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	61 1	1840 3	Y	90	89	0			7
						9 4	99 9							
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	37 1	1368 3	Y	76	76	0			7
						9 4	84 9							
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	39 1	1238 3	Y	-0-	5	0			2
						2 4								
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	53 1	1711 3	Y	72	72	0			2
						3 4	79 9							
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	48 1	1530 3	Y	52	52	0			2
						2 4	57 9							
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
06	3690 X	3463	-0-	-227	-0-	100 1	3044 3	Y	276	274	0			9
						15 4	304 9							
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	90 1	3317 3	Y	267	267	0			9
						22 4	294 9							
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	96 1	3016 3	Y	272	275	0			6
						5 4	299 9							
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	88 1	2813 3	Y	251	252	0			5
						5 4	276 9							
*10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	103 1	3292 3	Y	327	322	0			10
						4 4	360 9							
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT					10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
06	2400 N	1986	-0-	-414	-0-	58 1	1762 3	Y	143	143	0			7
						9 4	157 9							
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	52 1	1932 3	Y	127	126	0			8
						13 4	140 9							
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	60 1	1886 3	Y	160	161	0			7
						3 4	176 9							
09	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	42 1	1378 3	Y	123	124	0			6
						3 4	135 9							
10	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	50 1	1618 3	Y	148	146	0			8
						2 4	163 9							
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808														
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	107 1	3229 3	Y	299	297	0			10
						16 4	329 9							
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	99 1	3685 3	Y	294	293	0			11
						25 4	323 9							
08	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	91 1	2884 3	Y	264	268	0			7
						5 4	290 9							
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	97 1	3133 3	Y	263	264	0			6
						6 4	289 9							
*10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	98 1	3143 3	Y	270	267	0			9
						4 4	297 9							
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT					9

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 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
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	3	Y	171	169	0	12
						7	4	188	9					
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	3	Y	122	122	0	12
						8	4	134	9					
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	43	1	1353	3	Y	145	145	0	12
						2	4	160	9					
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	43	1	1373	3	Y	144	144	0	12
						2	4	158	9					
*10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	48	1	1550	3	Y	147	145	0	14
						2	4	162	9					
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			14
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654	
06	4230 X	3842	-0-	-388	-0-	356	1	3172	3	Y	285	287	0	20
						314	9							
07	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	349	1	3184	3	Y	301	299	0	22
						28	4	331	9					
08	4061 X	4005	-0-	-56	-0-	372	1	3313	3	Y	291	292	0	21
						320	9							
09	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	327	1	3041	3	Y	284	284	0	21
						4	4	312	9					
10	3968 X	3426	-0-	-542	-0-	316	1	2818	3	Y	265	265	0	21
						292	9							
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			21
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279	
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	324	1	2889	3	Y	591	597	0	29
						650	9							
07	4278 X	3743	-0-	-535	-0-	308	1	2816	3	Y	540	541	0	28
						25	4	594	9					
08	4278 X	3293	-0-	-985	-0-	282	1	2510	3	Y	455	460	0	23
						501	9							
09	3870 X	3220	-0-	-650	-0-	267	1	2486	3	Y	422	422	0	23
						3	4	464	9					
10	3999 X	3063	-0-	-936	-0-	263	1	2349	3	Y	410	410	0	23
						451	9							
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			23
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014	
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	402	1	3578	3	Y	234	237	0	11
						257	9							
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	370	1	3381	3	Y	244	243	0	12
						30	4	268	9					
08	3968 X	3632	-0-	-336	-0-	342	1	3044	3	Y	224	225	0	11
						246	9							
09	3840 X	3687	-0-	-153	-0-	331	1	3080	3	Y	247	245	0	13
						4	4	272	9					
10	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	366	1	3263	3	Y	256	254	0	15
						282	9							
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	320 1	2849 3	Y			156	159 0		8
07	3100 N	3341	-0-	241	241	172 9	312 1	2861 3	Y		129	130 0		7
08	4145 X	3904	-0-	-241	-0-	26 4	378 1	3368 3	Y		144	143 0		8
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	158 9	521 1	4857 3	Y		122	122 0		8
*10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	7 4	621 1	5543 3	Y		124	124 0		8
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	136 9				Y	NO RPT			8
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	10 1	90 3	Y			114	112 0		6
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	125 9	3 1	26 3	Y		120	119 0		7
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	132 9				Y	-0-	7 0		-0-
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	3 1	30 3	Y		63	63 0		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 9				Y	NO RPT			4
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	551 1	4906 3	Y			231	237 0		14
07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	254 9	547 1	5008 3	Y		295	291 0		18
08	5363 X	4947	-0-	-416	-0-	45 4	473 1	4215 3	Y		235	238 0		15
09	5190 X	5183	-0-	-7	-0-	259 9	476 1	4433 3	Y		244	243 0		16
10	5363 X	5323	-0-	-40	-0-	6 4	509 1	4539 3	Y		250	250 0		16
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	275 9				Y	NO RPT			16
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	296 1	2633 3	Y			328	327 0		20
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	361 9	295 1	2694 3	Y		310	310 0		20
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	24 4	319 1	2844 3	Y		318	318 0		20
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	350 9	269 1	2499 3	Y		310	310 0		20
*10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3 4	272 1	2424 3	Y		357	353 0		24
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	393 9				Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
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 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
06	5430 X	5356	-0-	-74	-0-		19	1	5094	3	Y	221	219	0			8
07	DLQ G-10	5497	-0-	5497	5497		243	9	5217	3	Y	237	239	0			6
08	DLQ G-10	5513	-0-	5513	11010		19	1	5227	3	Y	243	242	0			7
09	16442 X	5432	-0-	-11010	-0-		267	9	5164	3	Y	226	226	0			7
*10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-		19	1	5196	3	Y	239	238	0			8
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-		249	9			Y	NO RPT					8
							26	1									
							263	9									
FOGMT														WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408			
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		68	1	2707	3	Y	574	594	0			50
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		1	4	631	9							
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		89	1	2929	3	Y	592	599	0			43
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		12	4	651	9							
10	3534 X	3370	-0-	-164	-0-		111	1	3053	3	Y	587	583	0			47
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-		646	9									
							89	1	3068	3	Y	558	561	0			44
							614	9									
							39	1	2722	3	Y	554	558	0			40
							609	9			Y	NO RPT					40
FOGMT														WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919			
06	3930 X	3614	-0-	-316	-0-		353	1	2721	3	Y	491	486	0			77
07	4805 X	4194	-0-	-611	-0-		540	9									
08	4805 X	3822	-0-	-983	-0-		409	1	3106	3	Y	617	612	0			82
09	4230 X	3679	-0-	-551	-0-		679	9									
10	4185 X	3989	-0-	-196	-0-		392	1	2896	3	Y	485	491	0			76
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-		534	9									
							371	1	2769	3	Y	490	486	0			80
							539	9									
							407	1	2956	3	Y	569	571	0			78
							626	9			Y	NO RPT					78
FOGMT														WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279			
06	3870 X	2662	-0-	-1208	-0-		268	1	2068	3	Y	296	287	0			32
07	3968 X	2546	-0-	-1422	-0-		326	9									
08	3968 X	2570	-0-	-1398	-0-		262	1	1994	3	Y	264	265	0			31
09	3840 X	2291	-0-	-1549	-0-		290	9									
10	2759 X	2465	-0-	-294	-0-		270	1	1997	3	Y	275	275	0			31
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-		303	9									
							237	1	1767	3	Y	261	259	0			33
							287	9									
							259	1	1883	3	Y	294	294	0			33
							323	9			Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 269931														
COMPL. DATE 01/01/2013													TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	121 1	1113 3	Y	320	323 0				6
07	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	16 4	352 9	Y	320	319 0				7
08	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	123 1	1028 3	Y	327	327 0				7
09	1470 N	730	-0-	-740	-0-	4 4	352 9	Y	180	181 0				6
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	122 1	993 3	Y	396	388 0				14
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	360 9	436 9	Y	NO RPT					14
						66 1								
						198 9								
						128 1								
						4 4								
LA BANDERA RANCH UNIT A													TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901	
06	2953 N	2898	-0-	-55	-0-	307 1	2432 3	Y	143	145 0				28
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2 4	157 9	Y	169	173 0				24
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	274 1	2265 3	Y	253	240 0				37
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	14 4	186 9	Y	243	252 0				28
*10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	345 1	3008 3	Y	192	193 0				27
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	1 4	278 9	Y	NO RPT					27
						321 1	2743 3	Y						
						267 9								
						302 1	2595 3	Y						
						211 9								
RANCHO ENCANTADO													TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337	
06	2992 X	2874	-0-	-118	-0-	6 1	2666 3	Y	181	188 0				32
07	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	3 4	199 9	Y	179	158 0				53
08	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	9 1	2561 3	Y	187	178 0				62
09	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	197 9	2643 3	Y	180	207 0				35
10	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	5 1	2437 3	Y	207	195 0				47
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	206 9	2458 3	Y	NO RPT					47
						25 1								
						198 9								
						46 1								
						228 9								
CHAPARRAL WILDLIFE													TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119	
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	11 1	1933 3	Y	136	131 0				17
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	3 4	150 9	Y	153	145 0				25
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	11 1	2105 3	Y	132	124 0				33
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	168 9	1832 3	Y	163	180 0				16
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	10 1	1740 3	Y	170	163 0				23
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	145 9	1652 3	Y	NO RPT					23
						14 1	187 9	Y						
						179 9								
						13 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041															
M O	ALLOW 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
06	690 N	42	-0-	-648	-0-	33	3	9	9	Y	8	10	0		10
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	842	3	Y	162	137	0		35
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	178	9								
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	49	57	0		27
10	1023 N	18	-0-	-1005	-0-	54	9								
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	4	1	354	3	Y	52	62	0		17
						57	9								
						15	3	3	9	Y	3	5	0		15
										Y	NO RPT				15
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017	
06	4650 X	2567	-0-	-2083	-0-	229	1	2039	3	Y	272	268	0		14
07	6200 X	2853	-0-	-3347	-0-	299	9								
08	6200 X	2614	-0-	-3586	-0-	242	1	2218	3	Y	339	334	0		19
09	4140 X	2236	-0-	-1904	-0-	20	4	373	9						
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	234	1	2087	3	Y	266	269	0		16
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	293	9								
						194	1	1808	3	Y	211	213	0		14
						2	4	232	9						
						194	1	1733	3	Y	204	204	0		14
						224	9								
										Y	NO RPT				14
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920	
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	6	1	2712	3	Y	189	197	0		22
07	2511 N	2158	-0-	-353	-0-	3	4	208	9						
08	2511 N	2271	-0-	-240	-0-	7	1	1989	3	Y	147	132	0		37
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	162	9								
*10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	4	1	2092	3	Y	159	150	0		46
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	175	9								
						23	1	2246	3	Y	162	184	0		24
						178	9								
						42	1	2249	3	Y	194	182	0		36
						213	9								
										Y	NO RPT				36
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297	
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	16	1	4243	3	Y	195	192	0		11
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	215	9								
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	15	1	4344	3	Y	205	207	0		9
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	226	9								
*10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	16	1	4272	3	Y	201	201	0		9
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	221	9								
						15	1	4169	3	Y	195	195	0		9
						215	9								
						22	1	4312	3	Y	197	196	0		10
						217	9								
										Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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	
06	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	167 1	253 9	1493 3	Y	230	233 0			11	
07	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	163 1	13 4	1492 3	Y	225	224 0			12	
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	191 1	299 9	1703 3	Y	272	270 0			14	
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	173 1	2 4	1608 3	Y	288	286 0			16	
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	151 1	261 9	1349 3	Y	237	240 0			13	
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT				13	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127															
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	239 1	443 9	2130 3	Y	403	411 0			20	
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	283 1	23 4	2589 3	Y	471	467 0			24	
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	267 1	502 9	2377 3	Y	456	457 0			23	
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	225 1	3 4	2101 3	Y	440	440 0			23	
10	2728 X	2630	-0-	-98	-0-	214 1	504 9	1912 3	Y	458	456 0			25	
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT				25	
FOGMT															
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319															
06	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	2831 3		308 9	N	280	189 1			340	
07	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	2944 3		301 9	N	274	352 1			262	
08	3441 X	2652	-0-	-789	-0-	2378 3		274 9	N	249	328 1			183	
09	3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2256 3		292 9	N	265	183 1			265	
10	3286 X	2333	-0-	-953	-0-	2065 3		268 9	N	244	157 1			352	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT				352	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	171 1	7 4	1622 3	Y	160	164 0			5	
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	152 1	1 4	1837 3	Y	171	169 0			7	
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	97 1	1 4	1731 3	Y	229	230 0			6	
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84 1	1 4	1586 3	Y	240	242 0			4	
10	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	114 1	1 4	1183 3	Y	144	144 0			4	
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			158 9	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	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	
06	3900 X	3680	-0-	-220	-0-	13 1	3474 3	Y	175	173	0		7	
07	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	193 9	3486 3	Y	189	190	0		6	
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	12 1	3610 3	Y	185	184	0		7	
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	208 9	3527 3	Y	171	171	0		7	
*10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	13 1	3557 3	Y	192	191	0		8	
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	188 9		Y	NO RPT				8	
						211 9								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814	
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	5 1	2542 3	Y	138	143	0		28	
07	2728 N	2449	-0-	-279	-0-	3 4	152 9	Y	128	114	0		42	
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	8 1	2300 3	Y	134	127	0		49	
09	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	141 9	2198 3	Y	141	161	0		29	
10	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	4 1	2132 3	Y	174	162	0		41	
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	147 9	2202 3	Y	NO RPT				41	
						22 1								
						155 9								
						42 1								
						191 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621	
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	17 1	4518 3	Y	284	281	0		18	
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	312 9	4743 3	Y	330	332	0		16	
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	17 1	4800 3	Y	325	325	0		16	
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	363 9	4517 3	Y	305	305	0		16	
*10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	17 1	4643 3	Y	327	326	0		17	
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	358 9		Y	NO RPT				17	
						16 1								
						336 9								
						24 1								
						360 9								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916	
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	5 1	2298 3	Y	149	155	0		22	
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	3 4	164 9	Y	142	126	0		38	
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	9 1	2379 3	Y	158	149	0		47	
09	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	156 9	2342 3	Y	156	178	0		25	
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	5 1	2229 3	Y	165	156	0		34	
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	174 9	2261 3	Y	NO RPT				34	
						23 1								
						172 9								
						43 1								
						182 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	5 1	2533 3	Y	142	149	0			23	
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	3 4	156 9								
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	10 1	2615 3	Y	150	133	0			40	
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	165 9									
*10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	4 1	2291 3	Y	123	120	0			43	
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	135 9									
						27 1	2675 3	Y	132	153	0			22	
						1 4	145 9								
						48 1	2523 3	Y	187	173	0			36	
						206 9									
								Y	NO RPT					36	
BEINHORN RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920	
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	195 1	3941 3	Y	193	193	0			16	
07	4495 X	4094	-0-	-401	-0-	212 9									
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	188 1	3699 3	Y	186	189	0			13	
09	4350 X	3702	-0-	-648	-0-	2 4	205 9								
10	4495 X	3804	-0-	-691	-0-	256 1	4087 3	Y	206	207	0			12	
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	1 4	227 9								
						199 1	3302 3	Y	182	182	0			12	
						1 4	200 9								
						205 1	3385 3	Y	193	194	0			11	
						2 4	212 9								
								Y	NO RPT					11	
BEINHORN RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398	
06	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	250 1	5064 3	Y	248	248	0			16	
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	1 4	273 9								
08	5921 X	4907	-0-	-1014	-0-	250 1	4886 3	Y	243	247	0			12	
09	5730 X	4566	-0-	-1164	-0-	2 4	267 9								
10	5921 X	5003	-0-	-918	-0-	276 1	4409 3	Y	201	204	0			9	
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	1 4	221 9								
						256 1	4250 3	Y	53	55	0			7	
						2 4	58 9								
						269 1	4436 3	Y	269	267	0			9	
						2 4	296 9								
								Y	NO RPT					9	
BEINHORN RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513	
06	3780 X	2044	-0-	-1736	-0-	88 1	1772 3	Y	167	167	0			16	
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	184 9									
08	3906 X	3637	-0-	-269	-0-	173 1	3391 3	Y	328	328	0			16	
09	3480 X	3005	-0-	-475	-0-	2 4	361 9								
10	3906 X	3299	-0-	-607	-0-	195 1	3114 3	Y	297	300	0			13	
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	1 4	327 9								
						155 1	2570 3	Y	254	255	0			12	
						1 4	279 9								
						172 1	2838 3	Y	262	263	0			11	
						1 4	288 9								
								Y	NO RPT					11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 27H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	270289	COMPL.	DATE	09/26/2013	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	8545	-	13700	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-		216	1	4367	3	Y	149	150	0			13
07	4526	X	4479	-0-	-47	-0-		164	9	4079	3	Y	173	175	0			11
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-		208	1	3911	3	Y	168	170	0			9
09	4500	X	4077	-0-	-423	-0-		245	1	3666	3	Y	172	171	0			10
10	4650	X	4633	-0-	-17	-0-		221	1	4069	3	Y	286	286	0			10
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-		1	4	315	9	Y	NO RPT					10
BEINHORN RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	270291	COMPL.	DATE	09/26/2013	TOTAL	DEPTH	8093	PERF.	8813	-	13454	
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-		195	1	3939	3	Y	233	233	0			18
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-		256	9	3547	3	Y	271	275	0			14
08	3906	X	3892	-0-	-14	-0-		181	1	3409	3	Y	244	247	0			11
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-		2	4	298	9	Y	290	289	0			12
10	3906	X	3885	-0-	-21	-0-		214	1	3288	3	Y	274	275	0			11
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-		1	4	319	9	Y	NO RPT					11
BEINHORN RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	270348	COMPL.	DATE	10/28/2013	TOTAL	DEPTH	8124	PERF.	8829	-	14013	
06	5370	X	5038	-0-	-332	-0-		198	1	4414	3	Y	368	368	0			25
07	5797	X	5429	-0-	-368	-0-		240	1	4710	3	Y	434	438	0			21
08	5797	X	4991	-0-	-806	-0-		2	4	477	9	Y	378	382	0			17
09	5100	X	5004	-0-	-96	-0-		270	1	4304	3	Y	362	362	0			17
10	5425	X	4953	-0-	-472	-0-		1	4	416	9	Y	378	380	0			15
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-		261	1	4343	3	Y	NO RPT					15
BEINHORN RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	270352	COMPL.	DATE	10/28/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	9136	-	13755	
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		259	1	4276	3	Y	283	283	0			20
07	3162	X	3118	-0-	-44	-0-		2	4	416	9	Y	311	314	0			17
08	3162	X	2997	-0-	-165	-0-		1	4	398	9	Y	300	302	0			15
09	3120	X	2767	-0-	-353	-0-		133	1	2291	3	Y	306	305	0			16
10	3224	X	2662	-0-	-562	-0-		131	1	2232	3	Y	266	268	0			14
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		1	4	293	9	Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 33H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270381		CAPACITY COMPL. DATE 10/16/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704						
M O	ALLOW	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
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-			296 604 9	1 5673	3	Y	549	526	0				53
07	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-			303 605 9	1 5978	3	Y	550	553	0				50
08	7037 X	5749	-0-	-1288	-0-			196 387 9	1 5166	3	Y	352	363	0				39
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-			298 557 9	1 6108	3	Y	506	510	0				35
10	7037 X	6822	-0-	-215	-0-			298 623 9	1 5901	3	Y	566	561	0				40
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-							Y	NO RPT					40
BEINHORN RANCH				WELL #:	34H	RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013				TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097						
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-			210 179 9	1 4029	3	Y	163	156	0				18
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-			205 175 9	1 4041	3	Y	159	160	0				17
08	4650 X	3884	-0-	-766	-0-			138 113 9	1 3633	3	Y	103	106	0				14
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-			209 171 9	1 4287	3	Y	155	156	0				13
10	4650 X	4521	-0-	-129	-0-			210 166 9	1 4145	3	Y	151	150	0				14
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-							Y	NO RPT					14
BEINHORN RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013				TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726						
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-			123 98 9	1 2358	3	Y	89	85	0				13
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-			129 74 9	1 2555	3	Y	67	69	0				11
08	2666 N	2382	-0-	-284	-0-			86 29 9	1 2267	3	Y	26	27	0				10
09	2580 N	2518	-0-	-62	-0-			115 51 9	1 2352	3	Y	46	48	0				8
10	2728 N	2705	-0-	-23	-0-			125 103 9	1 2477	3	Y	94	93	0				9
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-							Y	NO RPT					9
BEINHORN RANCH				WELL #:	36H	RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013				TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863						
06	4500 X	4300	-0-	-200	-0-			194 374 9	1 3732	3	Y	340	326	0				36
07	5146 X	4204	-0-	-942	-0-			185 362 9	1 3657	3	Y	329	332	0				33
08	5146 X	4058	-0-	-1088	-0-			138 275 9	1 3645	3	Y	250	256	0				27
09	4980 X	4487	-0-	-493	-0-			193 349 9	1 3945	3	Y	317	320	0				24
10	4681 X	4507	-0-	-174	-0-			199 365 9	1 3943	3	Y	332	329	0				27
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-							Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6570 X	5923	-0-	-647	-0-	20	1	5593	3	Y	281	278	0	13
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1	4	309	9					
08	6138 X	6088	-0-	-50	-0-	21	1	5796	3	Y	309	311	0	11
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	340	9							
*10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	21	1	5744	3	Y	294	293	0	12
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	323	9							
						20	1	5638	3	Y	290	290	0	12
						319	9							
						30	1	5819	3	Y	319	318	0	13
						351	9							
										Y	NO RPT			13
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396														
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	12	1	3320	3	Y	182	180	0	9
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	200	9							
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	13	1	3556	3	Y	216	218	0	7
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	238	9							
*10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	14	1	3764	3	Y	208	208	0	7
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	229	9							
						12	1	3192	3	Y	209	208	0	8
						230	9							
						17	1	3327	3	Y	209	208	0	9
						230	9							
										Y	NO RPT			9
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490														
06	4860 X	4540	-0-	-320	-0-	16	1	4262	3	Y	238	235	0	4
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	262	9							
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	16	1	4474	3	Y	250	252	0	2
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	275	9							
*10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	16	1	4519	3	Y	250	250	0	2
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	275	9							
						15	1	4242	3	Y	238	238	0	2
						262	9							
						22	1	4391	3	Y	254	253	0	3
						279	9							
										Y	NO RPT			3
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* 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		
06	3510 X	2909	-0-	-601	-0-	240	1	2353	3	Y	283	287	0	23	
						5	4	311	9						
07	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	270	1	2380	3	Y	306	311	0	18	
						21	4	337	9						
08	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	322	1	2751	3	Y	245	243	0	20	
						270	9								
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	286	1	2522	3	Y	228	223	0	25	
						4	4	251	9						
*10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	277	1	2686	3	Y	214	218	0	21	
						1	4	235	9						
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT				21	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760	
06	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	776	1	7616	3	Y	381	385	0	31	
						17	4	419	9						
07	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	787	1	6950	3	Y	288	295	0	24	
						63	4	317	9						
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	783	1	6707	3	Y	266	262	0	28	
						1	4	293	9						
09	7740 X	5591	-0-	-2149	-0-	544	1	4781	3	Y	235	230	0	33	
						7	4	259	9						
10	7998 X	7188	-0-	-810	-0-	638	1	6173	3	Y	341	343	0	31	
						2	4	375	9						
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				Y	NO RPT				31	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695	
06	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	213	1	2092	3	Y	155	159	0	18	
						5	4	171	9						
07	2697 X	2412	-0-	-285	-0-	228	1	2014	3	Y	138	141	0	15	
						18	4	152	9						
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	287	1	2452	3	Y	146	144	0	17	
						161	9								
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	277	1	2434	3	Y	154	151	0	20	
						3	4	169	9						
*10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	228	1	2208	3	Y	134	137	0	17	
						1	4	147	9						
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-				Y	NO RPT				17	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	119	120	0	3	
						1	4	131	9						
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	104	105	0	2	
						4	4	114	9						
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	2	0		-0-	
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	3	Y	42	39	0	3	
						1	4	46	9						
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	29	30	0	2	
						32	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	

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	* * 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	
06	3840 X	3729	-0-	-111	-0-	323 1	3170 3	Y	208	211 0			25	
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	7 4	229 9	Y	221	224 0			22	
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	357 1	3161 3	Y	225	221 0			26	
09	3210 X	2735	-0-	-475	-0-	29 4	243 9	Y	224	219 0			31	
10	3317 X	2645	-0-	-672	-0-	391 1	3347 3	Y	245	248 0			28	
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	248 9	270 9	Y	NO RPT				28	
						254 1	2232 3	Y						
						3 4	246 9	Y						
						222 1	2152 3	Y						
						1 4	270 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	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														
06	6060 X	5656	-0-	-404	-0-	490 1	4814 3	Y	310	316 0			19	
07	5704 X	5172	-0-	-532	-0-	11 4	341 9	Y	290	295 0			14	
08	5797 X	5317	-0-	-480	-0-	490 1	4324 3	Y	292	288 0			18	
09	5640 X	5314	-0-	-326	-0-	39 4	319 9	Y	315	307 0			26	
10	5828 X	5208	-0-	-620	-0-	522 1	4473 3	Y	327	333 0			20	
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	1 4	321 9	Y	NO RPT				20	
						507 1	4454 3	Y						
						6 4	347 9	Y						
						454 1	4393 3	Y						
						1 4	360 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	246 1	2412 3	Y	92	94 0			6	
07	2573 X	954	-0-	-1619	-0-	5 4	101 9	Y	30	32 0			4	
08	2573 X	1203	-0-	-1370	-0-	93 1	821 3	Y	38	37 0			5	
09	2490 X	1507	-0-	-983	-0-	7 4	33 9	Y	51	49 0			7	
10	2573 X	485	-0-	-2088	-0-	122 1	1039 3	Y	19	20 0			6	
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	42 9	1301 3	Y	NO RPT				6	
						148 1	56 9	Y						
						2 4	420 3	Y						
						44 1		Y						
						21 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	366 1	3593 3	8 4	210 9	Y	191	193	0		17
07	3100 N	3739	-0-	639	639	355 1	3136 3	28 4	220 9	Y	200	203	0		14
08	3505 X	2866	-0-	-639	-0-	281 1	2406 3	179 9		Y	163	161	0		16
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT				14
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469															
06	5210 X	406	-0-	-4804	-0-	37 1	368 3	1 4		Y	-0-	18	0		-0-
07	6231 X	1305	-0-	-4926	-0-	119 1	1043 3	9 4	134 9	Y	122	121	0		1
08	6231 X	1605	-0-	-4626	-0-	156 1	1335 3	114 9		Y	104	103	0		2
09	6030 X	4206	-0-	-1824	-0-	415 1	3648 3	5 4	138 9	Y	125	121	0		6
*10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	471 1	4553 3	1 4	146 9	Y	133	135	0		4
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				4
FOGMT															
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															
06	3000 N	3099	-0-	99	595	69 1	2729 3	1 4	300 9	Y	273	293	0		25
07	3100 N	3115	-0-	15	610	82 1	2705 3	11 4	317 9	Y	288	291	0		22
08	2835 X	2225	-0-	-610	-0-	70 1	1932 3	223 9		Y	203	208	0		17
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	69 1	2364 3	322 9		Y	293	287	0		23
*10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	40 1	2783 3	271 9		Y	246	251	0		18
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				18
FOGMT															
WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736															
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	58 1	2323 3	1 4	339 9	Y	308	314	0		27
07	2976 X	2390	-0-	-586	-0-	64 1	2072 3	8 4	246 9	Y	224	234	0		17
08	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	80 1	2197 3	254 9		Y	231	229	0		19
09	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	67 1	2305 3	273 9		Y	248	247	0		20
10	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	36 1	2479 3	285 9		Y	259	260	0		19
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 19H													RRCID -> 270642				
COMPL. DATE 05/04/2013													TOTAL DEPTH 7658				
PERF. 8333 - 12139																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	4110 X	3577	-0-	-533	-0-	292	1	2864	3	415	9	Y	377	384	0		40
07	3751 X	3546	-0-	-205	-0-	313	1	2762	3	446	9	Y	405	411	0		34
08	3751 X	3157	-0-	-594	-0-	288	1	2460	3	409	9	Y	372	367	0		39
09	3630 X	2943	-0-	-687	-0-	260	1	2288	3	392	9	Y	356	347	0		48
10	3689 X	3384	-0-	-305	-0-	272	1	2637	3	474	9	Y	431	431	0		48
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-							Y	NO RPT				48
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 71H				
RRCID -> 270646													COMPL. DATE 05/22/2013				
TOTAL DEPTH 7541													PERF. 8213 - 13061				
06	4830 X	239	-0-	-4591	-0-	20	1	205	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
07	4402 X	3453	-0-	-949	-0-	328	1	2898	3	201	9	Y	183	180	0		3
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	436	1	3725	3	320	9	Y	291	285	0		9
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	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			503	9			Y	NO RPT				15
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 33H				
RRCID -> 270651													COMPL. DATE 05/09/2013				
TOTAL DEPTH 7687													PERF. 8361 - 12709				
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	206	1	2025	3	116	9	Y	105	109	0		12
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	277	1	2448	3	22	4	Y	129	132	0		9
08	3100 N	3192	-0-	92	92	320	1	2736	3	136	9	Y	124	122	0		11
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-							Y	NO RPT				13
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 34H				
RRCID -> 270653													COMPL. DATE 05/11/2013				
TOTAL DEPTH 7698													PERF. 8233 - 13093				
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	417	1	4085	3	272	9	Y	247	251	0		22
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	399	1	3527	3	32	4	Y	228	233	0		17
08	3596 X	2900	-0-	-696	-0-	280	1	2397	3	223	9	Y	203	200	0		20
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-							Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
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	
06	5220 X	4612	-0-	-608	-0-	407 1	3991 3	Y	186	189	0		17	
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	9 4	205 9	Y	186	189	0		14	
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	468 1	4133 3	Y	183	180	0		17	
09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	37 4	205 9	Y	215	210	0		22	
*10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	426 1	3644 3	Y	246	249	0		19	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	201 9	271 9	Y	NO RPT				19	
						496 1	4356 3	Y						
						6 4	237 9	Y						
						503 1	4877 3	Y						
						2 4	271 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
06	7680 X	7475	-0-	-205	-0-	258 1	6560 3	Y	593	592	0		23	
07	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	5 4	652 9	Y	623	623	0		23	
08	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	240 1	7036 3	Y	576	581	0		18	
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	30 4	685 9	Y	587	579	0		26	
*10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	283 1	6753 3	Y	595	601	0		20	
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	4 4	634 9	Y	NO RPT				20	
						335 1	6576 3	Y						
						4 4	646 9	Y						
						489 1	6903 3	Y						
						5 4	655 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
06	5070 X	5049	-0-	-21	-0-	170 1	4333 3	Y	494	494	0		22	
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	3 4	543 9	Y	518	518	0		22	
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	151 1	4412 3	Y	480	484	0		18	
09	4800 X	4586	-0-	-214	-0-	19 4	570 9	Y	461	455	0		24	
10	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	183 1	4373 3	Y	452	456	0		20	
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	3 4	528 9	Y	NO RPT				20	
						198 1	3879 3	Y						
						2 4	507 9	Y						
						279 1	3945 3	Y						
						3 4	497 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	66 1	1670 3	Y	157	157	0		10	
07	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	1 4	173 9	Y	113	113	0		10	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	57 1	1667 3	Y	138	139	0		9	
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	7 4	124 9	Y	174	171	0		12	
10	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	84 1	1994 3	Y	178	180	0		10	
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	1 4	152 9	Y	NO RPT				10	
						79 1	1563 3	Y						
						1 4	191 9	Y						
						105 1	1486 3	Y						
						1 4	196 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790																	
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				
06	4740 X	4276	-0-	-464	-0-	149	1	3797	3	Y	297	297	0	18			
						3	4	327	9								
07	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	126	1	3694	3	Y	300	300	0	18			
						16	4	330	9								
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	164	1	3928	3	Y	293	295	0	16			
						3	4	322	9								
09	4110 X	4044	-0-	-66	-0-	181	1	3550	3	Y	283	280	0	19			
						2	4	311	9								
10	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	243	1	3439	3	Y	273	276	0	16			
						3	4	300	9								
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			16			
BEINHORN RANCH														TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231			
WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013																	
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	3120	3	Y	212	212	0	10			
						233	9										
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	126	1	2470	3	Y	179	182	0	7			
						1	4	197	9								
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	234	1	3729	3	Y	240	239	0	8			
						1	4	264	9								
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	202	1	3346	3	Y	229	229	0	8			
						1	4	252	9								
*10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	193	1	3188	3	Y	303	303	0	8			
						2	4	333	9								
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			8			
BRISCOE CATARINA NORTH														TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555			
WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013																	
06	5250 X	3417	-0-	-1833	-0-	288	1	2827	3	Y	269	274	0	24			
						6	4	296	9								
07	3906 X	3616	-0-	-290	-0-	331	1	2923	3	Y	305	310	0	19			
						26	4	336	9								
08	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	341	1	2918	3	Y	345	339	0	25			
						380	9										
09	3510 X	3366	-0-	-144	-0-	308	1	2707	3	Y	315	309	0	31			
						4	4	347	9								
*10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	304	1	2948	3	Y	346	350	0	27			
						1	4	381	9								
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			27			
BRISCOE CATARINA RANCH														TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263			
WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013																	
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	184	1	3667	3	Y	1255	1248	0	39			
						1	4	1381	9								
07	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	722	1	12601	3	Y	1240	1236	0	43			
						77	4	1364	9								
08	5766 X	3660	-0-	-2106	-0-	139	1	2715	3	Y	731	752	0	22			
						2	4	804	9								
09	5250 X	2670	-0-	-2580	-0-	121	1	1968	3	Y	528	534	0	16			
						581	9										
10	6851 X	3255	-0-	-3596	-0-	93	1	1624	3	Y	1398	1353	0	61			
						1538	9										
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT			61			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	92 1	1843 3	Y	285	285	0			9	
						1 4	314 9								
07	3100 N	7740	-0-	4640	4640	397 1	6947 3	Y	321	318	0			12	
						43 4	353 9								
08	3100 N	1999	-0-	-1101	3539	76 1	1474 3	Y	407	405	0			14	
						1 4	448 9								
09	3000 N	1167	-0-	-1833	1706	53 1	854 3	Y	236	242	0			8	
						260 9									
*10	2938 X	1232	-0-	-1706	-0-	42 1	741 3	Y	408	398	0			18	
						449 9									
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT					18	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024	
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	134 1	2672 3	Y	813	808	0			27	
						1 4	894 9								
07	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	503 1	8782 3	Y	953	944	0			36	
						54 4	1048 9								
08	3906 X	2575	-0-	-1331	-0-	86 1	1671 3	Y	743	752	0			27	
						1 4	817 9								
09	3750 X	1834	-0-	-1916	-0-	74 1	1203 3	Y	506	513	0			20	
						557 9									
10	4774 X	1882	-0-	-2892	-0-	58 1	1014 3	Y	736	720	0			36	
						810 9									
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT					36	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444	
06	4530 X	3519	-0-	-1011	-0-	338 1	2893 3	Y	262	271	0			13	
						288 9									
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	464 1	4062 3	Y	368	368	0			13	
						405 9									
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	426 1	3724 3	Y	344	346	0			11	
						378 9									
09	4260 X	2624	-0-	-1636	-0-	255 1	2127 3	Y	220	223	0			8	
						242 9									
10	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	444 1	3489 3	Y	359	357	0			10	
						395 9									
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT					10	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454	
06	4200 X	4158	-0-	-42	-0-	366 1	3126 3	Y	605	617	0			32	
						666 9									
07	5673 X	3709	-0-	-1964	-0-	334 1	2927 3	Y	407	416	0			23	
						448 9									
08	5673 X	3826	-0-	-1847	-0-	348 1	3037 3	Y	401	404	0			20	
						441 9									
09	5490 X	4430	-0-	-1060	-0-	426 1	3561 3	Y	403	405	0			18	
						443 9									
10	4309 X	3696	-0-	-613	-0-	364 1	2864 3	Y	425	424	0			19	
						468 9									
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT					19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
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	
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	84 1	2157 3	Y	288	288	0		14	
						2 4	317 9							
07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	79 1	2324 3	Y	295	295	0		14	
						10 4	325 9							
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	99 1	2383 3	Y	296	298	0		12	
						2 4	326 9							
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	117 1	2300 3	Y	302	298	0		16	
						1 4	332 9							
*10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	153 1	2163 3	Y	263	267	0		12	
						2 4	289 9							
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT				12	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039	
06	8490 X	7407	-0-	-1083	-0-	151 1	6358 3	Y	815	812	0		22	
						1 4	897 9							
07	8122 X	7706	-0-	-416	-0-	153 1	6539 3	Y	919	918	0		23	
						3 4	1011 9							
08	8122 X	7208	-0-	-914	-0-	146 1	6114 3	Y	861	863	0		21	
						1 4	947 9							
09	7860 X	7079	-0-	-781	-0-	149 1	6021 3	Y	826	826	0		21	
						909 9								
10	8122 X	7536	-0-	-586	-0-	159 1	6391 3	Y	895	885	0		31	
						1 4	985 9							
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT				31	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666	
06	7290 X	6820	-0-	-470	-0-	138 1	5782 3	Y	817	813	0		22	
						1 4	899 9							
07	7533 X	6290	-0-	-1243	-0-	124 1	5285 3	Y	799	798	0		23	
						2 4	879 9							
08	7068 X	5397	-0-	-1671	-0-	109 1	4549 3	Y	671	674	0		20	
						1 4	738 9							
09	6840 X	5735	-0-	-1105	-0-	120 1	4843 3	Y	702	701	0		21	
						772 9								
10	7068 X	5508	-0-	-1560	-0-	117 1	4672 3	Y	654	648	0		27	
						719 9								
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT				27	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713	
06	7980 X	7301	-0-	-679	-0-	146 1	6124 3	Y	936	934	0		23	
						1 4	1030 9							
07	8122 X	7346	-0-	-776	-0-	144 1	6184 3	Y	923	923	0		23	
						3 4	1015 9							
08	8122 X	7661	-0-	-461	-0-	154 1	6451 3	Y	959	960	0		22	
						1 4	1055 9							
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	162 1	6569 3	Y	1009	1008	0		23	
						1110 9								
*10	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	172 1	6922 3	Y	1004	994	0		33	
						1 4	1104 9							
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT				33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	359 1	3177 3	Y	333	359 0				55
07	4278 X	3181	-0-	-1097	-0-	21 4	366 9	Y	267	287 0				35
08	4278 X	2912	-0-	-1366	-0-	231 1	2623 3	Y	242	243 0				34
09	3930 X	3201	-0-	-729	-0-	33 4	294 9	Y	120	105 0				49
10	4061 X	1698	-0-	-2363	-0-	251 1	2386 3	Y	174	190 0				33
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	9 4	266 9	Y	NO RPT					33
						292 1	2770 3	Y						
						7 4	132 9	Y						
						153 1	1334 3	Y						
						20 4	191 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	451 1	3994 3	Y	483	533 0				84
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	27 4	531 9	Y	506	526 0				64
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	354 1	4035 3	Y	390	398 0				56
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	51 4	557 9	Y	144	136 0				64
*10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	367 1	3482 3	Y	312	320 0				56
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	13 4	429 9	Y	NO RPT					56
						352 1	3344 3	Y						
						9 4	158 9	Y						
						277 1	2411 3	Y						
						36 4	343 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
06	4020 X	2445	-0-	-1575	-0-	200 1	1774 3	Y	417	406 0				60
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	12 4	459 9	Y	881	845 0				96
08	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	492 1	5600 3	Y	686	692 0				90
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	70 4	969 9	Y	227	221 0				96
*10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	570 1	5409 3	Y	879	839 0				136
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	20 4	755 9	Y	NO RPT					136
						474 1	4505 3	Y						
						12 4	250 9	Y						
						592 1	5158 3	Y						
						78 4	967 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
06	4770 X	2862	-0-	-1908	-0-	269 1	2296 3	Y	270	279 0				20
07	3286 X	1143	-0-	-2143	-0-	297 9		Y	80	87 0				13
08	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	108 1	947 3	Y	217	217 0				13
09	3180 X	2251	-0-	-929	-0-	88 9	2409 3	Y	192	192 0				13
10	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	276 1	1822 3	Y	214	213 0				14
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	239 9		Y	NO RPT					14
						218 1		Y						
						211 9		Y						
						250 1	1969 3	Y						
						235 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	11	1	96	3	Y	6	6	0	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	9	9	0	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	19	19	0	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	30	30	0	-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	83	85	0	4
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	91	9	437	3	Y	55	56	0	3
08	713 N	586	-0-	-127	-0-	61	9	421	3	Y	106	106	0	3
09	690 N	243	-0-	-447	-0-	117	9	186	3	Y	32	33	0	2
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	Y	115	114	0	3
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	35	9							3
						84	1			Y	NO RPT			
						127	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
06	9990 X	9655	-0-	-335	-0-	195	1	8166	3	Y	1175	1170	0	36
07	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	1	4	1293	9					
08	10695 X	10479	-0-	-216	-0-	218	1	9339	3	Y	1185	1184	0	37
09	10350 X	9851	-0-	-499	-0-	4	4	1304	9					
10	10695 X	9321	-0-	-1374	-0-	218	1	9125	3	Y	1031	1034	0	34
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	2	4	1134	9					
						209	1	8500	3	Y	1037	1036	0	35
						1	4	1141	9					
						201	1	8099	3	Y	927	919	0	43
						1	4	1020	9					
										Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	8370 X	7823	-0-	-547	-0-	160 1	6710 3	952 9	952 9	Y	865	862 0			24
07	9858 X	6502	-0-	-3356	-0-	130 1	5599 3	770 9	770 9	Y	700	701 0			23
08	9858 X	7027	-0-	-2831	-0-	145 1	6080 3	801 9	801 9	Y	728	729 0			22
09	8190 X	6119	-0-	-2071	-0-	129 1	5200 3			Y	718	718 0			22
10	8463 X	5830	-0-	-2633	-0-	123 1	4939 3			Y	698	691 0			29
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	768 9				Y	NO RPT				29
FOGMT														WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025	
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	87 1	3423 3	344 9	344 9	Y	313	318 0			29
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	127 1	4180 3	327 9	327 9	Y	297	302 0			24
08	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	143 1	3938 3	284 9	284 9	Y	258	259 0			23
09	3870 X	3517	-0-	-353	-0-	93 1	3189 3	235 9	235 9	Y	214	217 0			20
10	4464 X	4026	-0-	-438	-0-	54 1	3724 3			Y	225	225 0			20
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	248 9				Y	NO RPT				20
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273	
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	120 1	1179 3	45 9	45 9	Y	41	42 0			2
07	3689 X	1316	-0-	-2373	-0-	128 1	1132 3	46 9	46 9	Y	42	42 0			2
08	3689 X	860	-0-	-2829	-0-	84 1	721 3	55 9	55 9	Y	50	49 0			3
09	3570 X	271	-0-	-3299	-0-	25 1	214 3	32 9	32 9	Y	29	28 0			4
10	2232 X	235	-0-	-1997	-0-	14 1	136 3	85 9	85 9	Y	77	77 0			4
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				4
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229	
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	250 1	2899 3	58 9	58 9	Y	53	57 0			35
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	240 1	2660 3	576 9	576 9	Y	524	523 0			36
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	386 1	2491 3	639 9	639 9	Y	581	582 0			35
09	3300 X	2510	-0-	-790	-0-	144 1	2125 3	239 9	239 9	Y	217	221 0			31
10	3472 X	2797	-0-	-675	-0-	123 1	2049 3	612 9	612 9	Y	556	551 0			36
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	3060 X	2029	-0-	-1031	-0-	158 1	1830 3	2 4	39 9	Y	35	38 0		38
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	208 1	2313 3	2 4	392 9	Y	356	356 0		38
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	350 1	2257 3	4 4	349 9	Y	317	319 0		36
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	173 1	2554 3	3 4	171 9	Y	155	158 0		33
*10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	151 1	2507 3	16 4	408 9	Y	371	369 0		35
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			35
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	309 1	3582 3	4 4	50 9	Y	45	49 0		19
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	360 1	4005 3	4 4	419 9	Y	381	380 0		20
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	500 1	3229 3	6 4	231 9	Y	210	212 0		18
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	207 1	3069 3	4 4	113 9	Y	103	105 0		16
*10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	159 1	2656 3	17 4	243 9	Y	221	220 0		17
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	192 1	2237 3	3 4	39 9	Y	35	37 0		27
07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	185 1	2058 3	2 4	468 9	Y	425	424 0		28
08	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	163 1	1053 3	2 4	389 9	Y	354	356 0		26
09	2340 N	1421	-0-	-919	-0-	82 1	1200 3	1 4	138 9	Y	125	128 0		23
10	2418 N	1575	-0-	-843	-0-	68 1	1126 3	7 4	374 9	Y	340	338 0		25
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
06	3000 N	3832	-0-	832	832	301 1	3499 3	4 4	28 9	Y	25	27 0		10
07	3100 N	2790	-0-	-310	522	210 1	2329 3	2 4	249 9	Y	226	225 0		11
08	2547 N	2025	-0-	-522	-0-	243 1	1574 3	3 4	205 9	Y	186	187 0		10
09	2910 X	2268	-0-	-642	-0-	138 1	2040 3	2 4	88 9	Y	80	80 0		10
*10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	157 1	2597 3	16 4	264 9	Y	240	237 0		13
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHUPADERA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 17H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 271080	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 6768	PERF. 7774	- 12277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	105	1 4	1216	3 9	Y	13	14	0			10
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	98	1 4	1086	3 9	Y	127	127	0			10
08	3100 N	3611	-0-	511	511	450	1 4	2904	3 9	Y	229	229	0			10
09	3000 N	2887	-0-	-113	398	180	1 4	2664	3 9	Y	36	37	0			9
*10	1773 N	1375	-0-	-398	-0-	72	1 4	1205	3 9	Y	82	82	0			9
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	8	4	90	9	Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	32H	RRCID -> 271082	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 7705	- 11779						
06	DLO G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	30H	RRCID -> 271083	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 6938	PERF. 7803	- 12336						
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	590	1 9	5046	3 9	Y	319	329	0			13
07	6851 X	5505	-0-	-1346	-0-	541	1 9	4741	3 9	Y	203	207	0			9
08	6727 X	5600	-0-	-1127	-0-	551	1 9	4810	3 9	Y	217	219	0			7
09	6000 X	5113	-0-	-887	-0-	521	1 9	4350	3 9	Y	220	221	0			6
10	6200 X	4474	-0-	-1726	-0-	478	1 9	3756	3 9	Y	218	218	0			6
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	240	9			Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	82H	RRCID -> 271108	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 8336	- 13895						
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	70	1 4	1772	3 9	Y	196	196	0			7
07	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	57	1 4	1657	3 9	Y	196	196	0			7
08	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	70	1 4	1679	3 9	Y	169	170	0			6
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	87	1 4	1707	3 9	Y	165	163	0			8
*10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	122	1 4	1722	3 9	Y	181	183	0			6
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1	4	199	9	Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	273 1	6557 3	Y	975	987 0				38	
						2 4	1073 9								
07	7347 X	7102	-0-	-245	-0-	244 1	5838 3	Y	927	924 0				41	
						1020 9									
08	7347 X	5858	-0-	-1489	-0-	192 1	4562 3	Y	1003	993 0				51	
						1 4	1103 9								
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT					71	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														8050 PERF. 8560 - 14406	
WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406															
06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	262 1	6307 3	Y	660	667 0				22	
						2 4	726 9								
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	312 1	7516 3	Y	698	693 0				27	
						1 4	768 9								
08	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	328 1	7756 3	Y	775	765 0				37	
						1 4	853 9								
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	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y	NO RPT					8	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														8060 PERF. 8592 - 14291	
WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291															
06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	290 1	6967 3	Y	804	821 0				31	
						2 4	884 9								
07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	276 1	6623 3	Y	841	834 0				38	
						925 9									
08	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	302 1	7146 3	Y	829	823 0				44	
						1 4	912 9								
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	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			Y	NO RPT					55	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														8039 PERF. 8930 - 15253	
WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253															
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	282 1	6774 3	Y	725	743 0				29	
						2 4	798 9								
07	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	331 1	7965 3	Y	866	856 0				39	
						1 4	953 9								
08	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	309 1	7304 3	Y	784	781 0				42	
						1 4	862 9								
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	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y	NO RPT					60	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 271142		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH		8057 PERF. 8678 - 14947	
M	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	
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	329 1	7909 3	Y	1022	1036	0	40	
						3 4	1124 9						
07	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	326 1	7851 3	Y	1078	1069	0	49	
						1 4	1186 9						
08	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	357 1	8472 3	Y	1106	1096	0	59	
						2 4	1217 9						
09	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	308 1	7361 3	Y	1243	1225	0	77	
						1 4	1367 9						
*10	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	308 1	7792 3	Y	1151	1150	0	78	
						1 4	1266 9						
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT			78	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 271143		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8655 - 14923	
06	4860 X	4544	-0-	-316	-0-	153 1	3675 3	Y	650	659	0	30	
						1 4	715 9						
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	158 1	3797 3	Y	735	727	0	38	
						809 9							
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	170 1	4044 3	Y	764	756	0	46	
						1 4	840 9						
09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	157 1	3738 3	Y	764	758	0	52	
						840 9							
*10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	171 1	4314 3	Y	774	769	0	57	
						851 9							
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			57	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 271144		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH		8033 PERF. 8774 - 14715	
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	195 1	4667 3	Y	814	822	0	38	
						1 4	895 9						
07	5580 X	5532	-0-	-48	-0-	184 1	4400 3	Y	862	854	0	46	
						948 9							
08	5580 X	5261	-0-	-319	-0-	177 1	4195 3	Y	807	803	0	50	
						1 4	888 9						
09	5400 X	4954	-0-	-446	-0-	171 1	4083 3	Y	636	639	0	47	
						700 9							
*10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	179 1	4515 3	Y	816	801	0	62	
						898 9							
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			62	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 64H		RRCID -> 271152		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH		7871 PERF. 9148 - 15198	
06	9240 X	8873	-0-	-367	-0-	185 1	7765 3	Y	838	835	0	29	
						1 4	922 9						
07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	187 1	8014 3	Y	882	881	0	30	
						4 4	970 9						
08	9052 X	8810	-0-	-242	-0-	177 1	7407 3	Y	1114	1113	0	31	
						1 4	1225 9						
09	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	194 1	7902 3	Y	1136	1135	0	32	
						1 4	1250 9						
10	9052 X	8954	-0-	-98	-0-	185 1	7458 3	Y	1191	1179	0	44	
						1 4	1310 9						
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			Y	NO RPT			44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	120 1	3036 3	250 9	Y	227	227 0			10	
07	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	113 1	3310 3	267 9	Y	243	243 0			10	
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	162 1	3875 3	290 9	Y	264	266 0			8	
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	180 1	3525 3	243 9	Y	221	218 0			11	
*10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	240 1	3396 3	244 9	Y	222	224 0			9	
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	3 4			Y	NO RPT				9	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275	
06	4920 X	4622	-0-	-298	-0-	160 1	4075 3	384 9	Y	349	349 0			17	
07	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	149 1	4372 3	417 9	Y	379	379 0			17	
08	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	183 1	4373 3	334 9	Y	304	307 0			14	
09	4920 X	4600	-0-	-320	-0-	205 1	4047 3	345 9	Y	314	310 0			18	
10	4960 X	4822	-0-	-138	-0-	296 1	4180 3	343 9	Y	312	315 0			15	
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	3 4			Y	NO RPT				15	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018	
06	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	105 1	4379 3	635 9	Y	577	575 0			14	
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	111 1	4758 3	677 9	Y	615	614 0			15	
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	113 1	4722 3	649 9	Y	590	591 0			14	
09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	108 1	4366 3	513 9	Y	466	466 0			14	
*10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	113 1	4518 3	510 9	Y	464	459 0			19	
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT				19	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868	
06	7170 X	6887	-0-	-283	-0-	142 1	5946 3	798 9	Y	725	723 0			15	
07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	150 1	6430 3	827 9	Y	752	751 0			16	
08	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	158 1	6622 3	798 9	Y	725	726 0			15	
09	6900 X	6709	-0-	-191	-0-	145 1	5854 3	710 9	Y	645	645 0			15	
10	7409 X	7181	-0-	-228	-0-	156 1	6284 3	740 9	Y	673	667 0			21	
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	1 4			Y	NO RPT				21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	8850 X	8457	-0-	-393	-0-	172 1	7215 3	1069 9	1069 9	Y	972	969 0		24
07	9083 X	8869	-0-	-214	-0-	174 1	7489 3	1202 9	1202 9	Y	1093	1091 0		26
08	9083 X	8846	-0-	-237	-0-	180 1	7521 3	1144 9	1144 9	Y	1040	1042 0		24
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	NO RPT	-0-	-8580	-0-	1 4				Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
06	6480 X	6199	-0-	-281	-0-	126 1	5264 3	809 9	809 9	Y	735	733 0		24
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	130 1	5595 3	864 9	864 9	Y	785	784 0		25
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	136 1	5668 3	895 9	895 9	Y	814	815 0		24
09	6360 X	6335	-0-	-25	-0-	134 1	5417 3	784 9	784 9	Y	713	713 0		24
*10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	142 1	5706 3	832 9	832 9	Y	756	748 0		32
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	1 4				Y	NO RPT			32
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
06	6060 X	5599	-0-	-461	-0-	517 1	4580 3	31 4	31 4	Y	428	432 0		64
07	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	431 1	4897 3	61 4	61 4	Y	452	464 0		52
08	DLQ G-10	5742	-0-	5742	11628	502 1	4758 3	17 4	17 4	Y	423	420 0		55
09	16744 X	5116	-0-	-11628	-0-	472 1	4480 3	11 4	11 4	Y	139	135 0		59
*10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	406 1	3528 3	53 4	53 4	Y	296	305 0		50
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	1 4				Y	NO RPT			50
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
06	4440 X	3350	-0-	-1090	-0-	313 1	2778 3	19 4	19 4	Y	218	225 0		30
07	4123 X	3650	-0-	-473	-0-	269 1	3071 3	39 4	39 4	Y	246	250 0		26
08	4123 X	3403	-0-	-720	-0-	302 1	2862 3	10 4	10 4	Y	208	210 0		24
09	3990 X	3077	-0-	-913	-0-	285 1	2704 3	7 4	7 4	Y	74	70 0		28
10	3999 X	2738	-0-	-1261	-0-	259 1	2250 3	34 4	34 4	Y	177	178 0		27
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	1 4				Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																						
WELL #: 26H													RRCID -> 271283		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8502 - 12966			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	281	1	2487	3	Y	249		257	0		32					
							17	4	274	9												
07		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	238	1	2710	3	Y	283		288	0		27					
							34	4	311	9												
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	256	1	2436	3	Y	198		204	0		21					
							9	4	218	9												
09		2820 X	2634	-0-	-186	-0-	242	1	2295	3	Y	83		76	0		28					
							6	4	91	9												
10		2914 X	2220	-0-	-694	-0-	204	1	1777	3	Y	193		194	0		27					
							27	4	212	9												
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					27					
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 18H		RRCID -> 271298		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7657 - 12358	
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	428	1	4971	3	Y	42		46	0		20					
							6	4	46	9												
07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	346	1	3847	3	Y	377		376	0		21					
							3	4	415	9												
08		4061 X	3798	-0-	-263	-0-	464	1	2992	3	Y	306		307	0		20					
							5	4	337	9												
09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	3	Y	141		143	0		18					
							4	4	155	9												
*10		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	260	1	4317	3	Y	435		431	0		22					
							27	4	479	9												
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					22					
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 19H		RRCID -> 271299		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 7578 - 12121	
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	219	1	2545	3	Y	33		35	0		1					
							3	4	36	9												
07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	204	1	2272	3	Y	302		301	0		2					
							2	4	332	9												
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	3	Y	471		470	0		3					
							3	4	518	9												
09		2790 X	2185	-0-	-605	-0-	130	1	1910	3	Y	130		132	0		1					
							2	4	143	9												
10		2883 X	2090	-0-	-793	-0-	101	1	1685	3	Y	266		262	0		5					
							11	4	293	9												
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5					
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 20H		RRCID -> 271300		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 7343 - 11965	
06		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	209	1	2431	3	Y	39		42	0		12					
							3	4	43	9												
07		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	189	1	2108	3	Y	339		338	0		13					
							2	4	373	9												
08		2604 X	2395	-0-	-209	-0-	280	1	1805	3	Y	279		281	0		11					
							3	4	307	9												
09		2700 X	2359	-0-	-341	-0-	142	1	2090	3	Y	114		115	0		10					
							2	4	125	9												
10		2790 X	2580	-0-	-210	-0-	128	1	2137	3	Y	274		271	0		13					
							14	4	301	9												
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					13					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	123 1	1428 3	Y	37	40	0			15
						2 4	41 9							
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	205 1	2280 3	Y	311	310	0			16
						2 4	342 9							
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	210 1	1355 3	Y	114	116	0			14
						2 4	125 9							
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	78 1	1149 3	Y	38	40	0			12
						1 4	42 9							
*10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	100 1	1677 3	Y	166	165	0			13
						11 4	183 9							
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT					13
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926	
06	3930 X	1888	-0-	-2042	-0-	145 1	1688 3	Y	48	52	0			26
						2 4	53 9							
07	3286 X	1145	-0-	-2141	-0-	80 1	898 3	Y	151	152	0			25
						1 4	166 9							
08	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	368 1	2375 3	Y	372	372	0			25
						4 4	409 9							
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT					22
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468	
06	4230 X	4154	-0-	-76	-0-	415 1	3544 3	Y	177	184	0			8
						195 9								
07	5642 X	5435	-0-	-207	-0-	534 1	4680 3	Y	201	202	0			7
						221 9								
08	5766 X	5301	-0-	-465	-0-	524 1	4575 3	Y	184	185	0			6
						202 9								
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT					6
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228	
06	1110 N	310	-0-	-800	-0-	22 1	256 3	Y	29	29	0			13
						32 9								
07	899 N	403	-0-	-496	-0-	14 1	155 3	Y	213	212	0			14
						234 9								
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	232 1	1503 3	Y	267	267	0			14
						3 4	294 9							
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	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	67H	RRCID ->	271319	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	8003	PERF.	8993	-	14921	
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
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		87	1	3625	3	Y	419	417	0			14
07	4247 X	4159	-0-	-88	-0-		461	9									
08	4247 X	4095	-0-	-152	-0-		84	1	3603	3	Y	427	427	0			14
09	4110 X	3909	-0-	-201	-0-		2	4	470	9							
10	4247 X	4057	-0-	-190	-0-		85	1	3578	3	Y	392	393	0			13
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-		1	4	431	9							
							85	1	3425	3	Y	363	362	0			14
							399	9									
							89	1	3552	3	Y	378	374	0			18
							416	9									
											Y	NO RPT					18
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	69H	RRCID ->	271320	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	8004	PERF.	8860	-	14986	
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-		111	1	4618	3	Y	632	631	0			10
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		695	9									
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		105	1	4504	3	Y	617	616	0			11
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-		2	4	679	9							
*10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		100	1	4198	3	Y	541	543	0			9
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		1	4	595	9							
							98	1	3981	3	Y	540	539	0			10
							594	9									
							111	1	4432	3	Y	542	537	0			15
							596	9									
											Y	NO RPT					15
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	65H	RRCID ->	271357	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL	DEPTH	7986	PERF.	9081	-	15338	
06	6600 X	6400	-0-	-200	-0-		130	1	5434	3	Y	760	757	0			18
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		836	9									
08	6479 X	6398	-0-	-81	-0-		129	1	5558	3	Y	811	810	0			19
09	6270 X	6235	-0-	-35	-0-		3	4	892	9							
*10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-		129	1	5413	3	Y	777	779	0			17
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-		1	4	855	9							
							132	1	5338	3	Y	695	695	0			17
							765	9									
							139	1	5601	3	Y	856	846	0			27
							1	4	942	9							
											Y	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	271395	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL	DEPTH	7821	PERF.	8536	-	11870	
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		126	1	2533	3	Y	750	745	0			22
07	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-		1	4	825	9							
08	3441 X	2845	-0-	-596	-0-		579	1	10120	3	Y	642	642	0			22
09	3480 X	1882	-0-	-1598	-0-		62	4	706	9							
10	4371 X	2025	-0-	-2346	-0-		111	1	2148	3	Y	532	538	0			16
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		1	4	585	9							
							86	1	1397	3	Y	363	368	0			11
							399	9									
							75	1	1313	3	Y	579	565	0			25
							637	9									
											Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2400 X	2006	-0-	-394	-0-	74 1	1485 3	Y	405	404	0			17	
07	3100 N	5087	-0-	1987	1987	252 1	4397 3	Y	374	374	0			17	
08	3100 N	1474	-0-	-1626	361	27 4	411 9								
09	2010 N	1061	-0-	-949	-0-	52 1	1002 3	Y	382	383	0			16	
10	2387 X	1185	-0-	-1202	-0-	420 9									
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	46 1	740 3	Y	250	254	0			12	
						275 9									
						38 1	660 3	Y	443	432	0			23	
						487 9									
								Y	NO RPT					23	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823															
06	2730 X	2361	-0-	-369	-0-	83 1	1672 3	Y	550	550	0			14	
07	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	1 4	605 9								
08	2821 X	1954	-0-	-867	-0-	344 1	6015 3	Y	578	575	0			17	
09	2520 X	1308	-0-	-1212	-0-	37 4	636 9								
10	3224 X	1473	-0-	-1751	-0-	64 1	1260 3	Y	572	574	0			15	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	1 4	629 9								
						54 1	872 3	Y	347	353	0			9	
						382 9									
						47 1	821 3	Y	550	537	0			22	
						605 9									
								Y	NO RPT					22	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939															
06	8460 X	7583	-0-	-877	-0-	155 1	6504 3	Y	839	837	0			26	
07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	1 4	923 9								
08	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	150 1	6437 3	Y	868	867	0			27	
09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	3 4	955 9								
*10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	161 1	6744 3	Y	875	876	0			26	
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	1 4	963 9								
						158 1	6375 3	Y	826	825	0			27	
						909 9									
						175 1	7033 3	Y	919	909	0			37	
						1 4	1011 9								
								Y	NO RPT					37	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671															
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	161 1	6746 3	Y	943	938	0			27	
07	9889 X	7621	-0-	-2268	-0-	1 4	1037 9								
08	9889 X	7399	-0-	-2490	-0-	151 1	6466 3	Y	910	910	0			27	
09	7950 X	7401	-0-	-549	-0-	3 4	1001 9								
10	8215 X	7261	-0-	-954	-0-	150 1	6285 3	Y	875	877	0			25	
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	1 4	963 9								
						156 1	6296 3	Y	863	862	0			26	
						949 9									
						154 1	6194 3	Y	829	821	0			34	
						1 4	912 9								
								Y	NO RPT					34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DIAMOND H STATE															
WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030															
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	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	106 1	960 3	512 9	Y	465	467 0			14	
07	1209 N	598	-0-	-611	-0-	19 1	164 3	413 9	Y	375	378 0			11	
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-	55 1	532 3	359 9	Y	326	317 0	8 1		12	
09	1170 N	666	-0-	-504	-0-	25 1	291 3	349 9	Y	317	316 0			13	
*10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	85 1	801 3	432 9	Y	393	393 0			13	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479	
06	5520 X	5209	-0-	-311	-0-	109 1	4530 3	570 9	Y	518	517 0			12	
07	5487 X	4580	-0-	-907	-0-	91 1	3889 3	598 9	Y	544	543 0			13	
08	5828 X	4546	-0-	-1282	-0-	92 1	3867 3	586 9	Y	533	534 0			12	
09	5640 X	4638	-0-	-1002	-0-	96 1	3898 3	644 9	Y	585	584 0			13	
10	5828 X	3327	-0-	-2501	-0-	71 1	2847 3	409 9	Y	372	370 0			15	
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				Y	NO RPT				15	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084	
06	6480 X	5768	-0-	-712	-0-	118 1	4903 3	747 9	Y	679	678 0			14	
07	7347 X	5983	-0-	-1364	-0-	117 1	5005 3	859 9	Y	781	780 0			15	
08	7347 X	5745	-0-	-1602	-0-	116 1	4865 3	763 9	Y	694	696 0			13	
09	6540 X	5532	-0-	-1008	-0-	116 1	4704 3	712 9	Y	647	646 0			14	
10	6417 X	5813	-0-	-604	-0-	123 1	4934 3	756 9	Y	687	680 0			21	
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-				Y	NO RPT				21	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928	
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	11 1	3452 3	97 9	Y	88	86 1			47	
07	3689 X	3649	-0-	-40	-0-	13 1	3515 3	105 9	Y	95	90 1			52	
08	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	13 1	3353 3	95 9	Y	86	86 1			52	
09	3570 X	3254	-0-	-316	-0-	11 1	3134 3	100 9	Y	91	91 1			52	
10	3689 X	3425	-0-	-264	-0-	13 1	3288 3	100 9	Y	91	90 1			53	
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT				53	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	14 1	3927 3	Y	80	86 1			57	
07	5673 X	4121	-0-	-1552	-0-	12 4	88 9							
08	5673 X	4081	-0-	-1592	-0-	15 1	3977 3	Y	101	93 1			65	
09	4410 X	3633	-0-	-777	-0-	18 4	111 9							
10	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	16 1	3947 3	Y	102	97 1			70	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	6 4	112 9							
						12 1	3520 3	Y	83	91 1			62	
						10 4	91 9							
						16 1	3857 3	Y	97	93 1			66	
						27 4	107 9							
								Y	NO RPT				66	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740	
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	13 1	3813 3	Y	126	110 1			65	
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	12 4	139 9							
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	13 1	3673 3	Y	128	120 1			73	
09	3900 X	3549	-0-	-351	-0-	17 4	141 9							
10	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	15 1	3607 3	Y	124	119 1			78	
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	5 4	136 9							
						12 1	3404 3	Y	113	118 1			73	
						9 4	124 9							
						14 1	3463 3	Y	129	123 1			79	
						25 4	142 9							
								Y	NO RPT				79	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857	
06	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	18 1	5587 3	Y	110	111 1			71	
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	18 4	121 9							
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	21 1	5680 3	Y	93	99 1			65	
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	25 4	102 9							
*10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	22 1	5773 3	Y	108	102 1			71	
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	9 4	119 9							
						20 1	5661 3	Y	100	103 1			68	
						16 4	110 9							
						23 1	5681 3	Y	101	100 1			69	
						41 4	111 9							
								Y	NO RPT				69	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994	
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	28 1	8213 3	Y	150	154 1			85	
07	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	26 4	165 9							
08	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	31 1	8326 3	Y	152	150 1			87	
09	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	37 4	167 9							
*10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	32 1	8284 3	Y	143	142 1			88	
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-	13 4	157 9							
						28 1	7987 3	Y	135	140 1			83	
						22 4	149 9							
						32 1	8084 3	Y	145	141 1			87	
						59 4	160 9							
								Y	NO RPT				87	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
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	
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	172 1	7228 3	Y	776	772 0			22	
						1 4	854 9							
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	161 1	6884 3	Y	784	783 0			23	
						3 4	862 9							
08	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	171 1	7161 3	Y	788	789 0			22	
						1 4	867 9							
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	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT				30	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372	
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	158 1	6653 3	Y	443	442 0			9	
						1 4	487 9							
07	8928 X	7417	-0-	-1511	-0-	158 1	6755 3	Y	455	454 0			10	
						3 4	501 9							
08	8928 X	7252	-0-	-1676	-0-	156 1	6523 3	Y	520	520 0			10	
						1 4	572 9							
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	NO RPT	-0-	-7290	-0-			Y	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978	
06	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	184 1	7733 3	Y	598	597 0			10	
						1 4	658 9							
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	179 1	7665 3	Y	576	575 0			11	
						4 4	634 9							
08	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	203 1	8529 3	Y	584	584 0			11	
						2 4	642 9							
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	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT				17	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942	
06	2700 X	2639	-0-	-61	-0-	21 1	2110 3	Y	459	457 0			27	
						3 4	505 9							
07	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	28 1	2487 3	Y	412	409 0			30	
						3 4	453 9							
08	3627 X	2647	-0-	-980	-0-	26 1	2177 3	Y	402	405 0			27	
						2 4	442 9							
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT				25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
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
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	35 1	3529 3	5 4	454 9	Y	413	412 0		24
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	34 1	3032 3	4 4	466 9	Y	424	421 0		27
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	38 1	3110 3	2 4	427 9	Y	388	391 0		24
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	38 1	3194 3	450 9		Y	409	408 0		25
*10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	32 1	3137 3	429 9		Y	390	393 0		22
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824	
06	5040 X	4835	-0-	-205	-0-	42 1	4218 3	5 4	570 9	Y	518	515 0		34
07	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	41 1	3672 3	5 4	512 9	Y	465	461 0		38
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	46 1	3822 3	3 4	570 9	Y	518	521 0		35
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	44 1	3803 3	1 4	568 9	Y	516	515 0		36
*10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	41 1	4024 3	635 9		Y	577	581 0		32
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009	
06	4890 X	4654	-0-	-236	-0-	39 1	3896 3	5 4	714 9	Y	649	646 0		41
07	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	46 1	4150 3	5 4	774 9	Y	704	699 0		46
08	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	50 1	4204 3	3 4	756 9	Y	687	691 0		42
09	5340 X	4610	-0-	-730	-0-	44 1	3821 3	1 4	744 9	Y	676	675 0		43
10	5332 X	4679	-0-	-653	-0-	40 1	3865 3	774 9		Y	704	709 0		38
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261	
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	25 1	2456 3	3 4	438 9	Y	398	396 0		17
07	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	29 1	2545 3	3 4	381 9	Y	346	343 0		20
08	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	27 1	2315 3	2 4	394 9	Y	358	360 0		18
09	2940 X	2173	-0-	-767	-0-	21 1	1812 3	340 9		Y	309	309 0		18
10	3038 X	2555	-0-	-483	-0-	22 1	2144 3	389 9		Y	354	356 0		16
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	130 1	5404 3	Y	694	691 0					20
07	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	763 9	5676 3	Y	739	738 0					21
08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	132 1	5516 3	Y	710	712 0					19
09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	3 4	781 9	Y	653	653 0					19
*10	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	132 1	5117 3	Y	685	678 0					26
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	718 9	5431 3	Y	NO RPT						26
						136 1									
						754 9									
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668															
06	6510 X	5571	-0-	-939	-0-	116 1	4827 3	Y	571	569 0					20
07	6789 X	6535	-0-	-254	-0-	628 9	5627 3	Y	704	702 0					22
08	6789 X	6719	-0-	-70	-0-	131 1	774 9	Y	732	733 0					21
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	3 4	5775 3	Y	632	632 0					21
10	6541 X	6443	-0-	-98	-0-	138 1	805 9	Y	607	601 0					27
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	145 1	5856 3	Y	NO RPT						27
						695 9									
						140 1	5634 3	Y							
						1 4	668 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758															
06	5910 X	5881	-0-	-29	-0-	121 1	5065 3	Y	632	629 0					18
07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	695 9	5335 3	Y	633	632 0					19
08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	124 1	696 9	Y	596	597 0					18
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	3 4	5234 3	Y	597	597 0					18
*10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	125 1	656 9	Y	621	615 0					24
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	113 1	4570 3	Y	NO RPT						24
						657 9									
						126 1	5056 3	Y							
						683 9									
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992															
06	6720 X	6189	-0-	-531	-0-	128 1	5356 3	Y	641	638 0					18
07	6944 X	6276	-0-	-668	-0-	705 9	5477 3	Y	608	608 0					18
08	6944 X	6463	-0-	-481	-0-	127 1	669 9	Y	620	621 0					17
09	6270 X	5919	-0-	-351	-0-	3 4	5645 3	Y	568	568 0					17
*10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	135 1	682 9	Y	626	619 0					24
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	1 4	5166 3	Y	NO RPT						24
						128 1									
						625 9									
						142 1	5707 3	Y							
						1 4	689 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	154 1	6452 3	1045 9	1045 9	Y	950	946 0		26
07	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	164 1	6994 3	1132 9	1132 9	Y	1029	1028 0		27
08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	163 1	6804 3	966 9	966 9	Y	878	881 0		24
09	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	162 1	6541 3	1064 9	1064 9	Y	967	965 0		26
*10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	170 1	6837 3	1140 9	1140 9	Y	1036	1025 0		37
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	1 4				Y	NO RPT			37
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
06	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	141 1	6613 3	1119 9	1119 9	Y	1017	1002 0		52
07	9579 X	7644	-0-	-1935	-0-	133 1	6389 3	1103 9	1103 9	Y	1003	1011 0		44
08	9579 X	8461	-0-	-1118	-0-	74 1	7200 3	1185 9	1185 9	Y	1077	1067 0		54
09	7920 X	7706	-0-	-214	-0-	63 1	6483 3	1158 9	1158 9	Y	1053	1064 0		43
*10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	71 1	7029 3	1148 9	1148 9	Y	1044	1019 0		68
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-	2 4				Y	NO RPT			68
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
06	6690 X	6368	-0-	-322	-0-	116 1	5389 3	857 9	857 9	Y	779	775 0		42
07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	123 1	5870 3	971 9	971 9	Y	883	885 0		40
08	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	59 1	5729 3	953 9	953 9	Y	866	861 0		45
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	51 1	5205 3	934 9	934 9	Y	849	858 0		36
*10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	51 1	4974 3	802 9	802 9	Y	729	715 0		50
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	1 4				Y	NO RPT			50
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
06	2370 N	2182	-0-	-188	-0-	31 1	1452 3	697 9	697 9	Y	634	611 0		35
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	35 1	1665 3	623 9	623 9	Y	566	573 0		28
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	16 1	1600 3	350 9	350 9	Y	318	326 0		20
09	3000 N	3044	-0-	44	44	26 1	2668 3	349 9	349 9	Y	317	321 0		16
*10	2246 N	2202	-0-	-44	-0-	17 1	1768 3	416 9	416 9	Y	378	366 0		28
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	1 4				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	7230 X	6894	-0-	-336	-0-	122 1	5728 3	1037 9	1037 9	Y	943	920 0		45
07	9331 X	7247	-0-	-2084	-0-	126 1	5976 3	1128 9	1128 9	Y	1025	1028 0		42
08	9331 X	7559	-0-	-1772	-0-	65 1	6360 3	1132 9	1132 9	Y	1029	1023 0		48
09	8520 X	6222	-0-	-2298	-0-	50 1	5102 3	1068 9	1068 9	Y	971	983 0		36
10	7254 X	6047	-0-	-1207	-0-	51 1	4975 3	1020 9	1020 9	Y	927	906 0		57
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	1 4				Y	NO RPT			57
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
06	8790 X	5181	-0-	-3609	-0-	94 1	4370 3	712 9	712 9	Y	647	656 0		31
07	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	175 1	8363 3	1101 9	1101 9	Y	1001	992 0		40
08	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	72 1	6961 3	1298 9	1298 9	Y	1180	1165 0		55
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	73 1	7378 3	1280 9	1280 9	Y	1164	1176 0		43
*10	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	73 1	7187 3	1152 9	1152 9	Y	1047	1025 0		65
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-	2 4				Y	NO RPT			65
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
06	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	115 1	5377 3	972 9	972 9	Y	884	869 0		42
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	111 1	5313 3	879 9	879 9	Y	799	808 0		33
08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	50 1	4972 3	790 9	790 9	Y	718	717 0		34
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	46 1	4614 3	812 9	812 9	Y	738	744 0		28
*10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	48 1	4746 3	795 9	795 9	Y	723	705 0		46
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	1 4				Y	NO RPT			46
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
06	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	174 1	8113 3	1587 9	1587 9	Y	1443	1428 0		71
07	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	184 1	8822 3	1519 9	1519 9	Y	1381	1395 0		57
08	9703 X	9516	-0-	-187	-0-	82 1	8016 3	1415 9	1415 9	Y	1286	1283 0		60
09	9390 X	9381	-0-	-9	-0-	77 1	7900 3	1401 9	1401 9	Y	1274	1287 0		47
10	9703 X	9119	-0-	-584	-0-	78 1	7674 3	1365 9	1365 9	Y	1241	1211 0		77
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	2 4				Y	NO RPT			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
M	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
06	5070 X	4447	-0-	-623	-0-	260 1	3408 3	Y	708	713 0				7
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	779 9	4000 3	Y	848	841 0				14
08	5239 X	4817	-0-	-422	-0-	401 1	933 9	Y	801	810 0				5
09	4830 X	4555	-0-	-275	-0-	19 4	3701 3	Y	754	754 0				5
10	5363 X	4415	-0-	-948	-0-	234 1	881 9	Y	703	704 0				4
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	1 4	3606 3	Y	NO RPT					4
						142 1	829 9	Y						
						5 4	3495 3	Y						
							773 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
06	4650 X	3036	-0-	-1614	-0-	178 1	2330 3	Y	480	483 0				6
07	5766 X	3305	-0-	-2461	-0-	528 9	2483 3	Y	510	507 0				9
08	5766 X	1748	-0-	-4018	-0-	249 1	561 9	Y	282	290 0				1
09	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	12 4	1352 3	Y	612	607 0				6
*10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	86 1	2525 3	Y	695	693 0				8
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	310 9	673 9	Y	NO RPT					8
						83 1	2874 3	Y						
						1 4	765 9	Y						
						117 1								
						4 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
06	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	155 1	2037 3	Y	540	544 0				10
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	594 9	2350 3	Y	555	552 0				13
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	236 1	611 9	Y	615	619 0				9
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	11 4	2282 3	Y	589	590 0				8
*10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	145 1	2227 3	Y	591	591 0				8
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	677 9	648 9	Y	NO RPT					8
						73 1	2306 3	Y						
						1 4	650 9	Y						
						94 1								
						3 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	210 1	2746 3	Y	703	705 0				11
07	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	773 9	2785 3	Y	640	638 0				13
08	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	279 1	704 9	Y	670	676 0				7
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	13 4	2795 3	Y	762	761 0				8
*10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	177 1	2949 3	Y	704	704 0				8
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	737 9	838 9	Y	NO RPT					8
						97 1	2955 3	Y						
						1 4	774 9	Y						
						120 1								
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
M	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
06	3930 X	3723	-0-	-207	-0-	221 1	2894 3	Y	553	557 0				11
07	4464 X	3782	-0-	-682	-0-	608 9	2844 3	Y	582	578 0				15
08	4464 X	3640	-0-	-824	-0-	13 4	2828 3	Y	575	581 0				9
09	4320 X	3348	-0-	-972	-0-	178 1	633 9	Y	549	550 0				8
10	4092 X	3852	-0-	-240	-0-	1 4	2655 3	Y	564	564 0				8
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	127 1	604 9	Y	NO RPT					8
						4 4	620 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
06	7200 X	6955	-0-	-245	-0-	438 1	5753 3	Y	694	699 0				14
07	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	1 4	763 9	Y	808	802 0				20
08	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	772 1	7704 3	Y	829	837 0				12
09	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	36 4	889 9	Y	733	734 0				11
*10	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	520 1	8239 3	Y	763	762 0				12
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	2 4	912 9	Y	NO RPT					12
						257 1	7776 3							
						3 4	806 9							
						342 1	8404 3							
						12 4	839 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	260 1	3404 3	Y	656	659 0				19
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	722 9	3066 3	Y	623	620 0				22
08	4371 X	4331	-0-	-40	-0-	308 1	685 9	Y	688	693 0				17
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	14 4	757 9	Y	747	746 0				18
10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	212 1	3447 3	Y	503	507 0				14
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	1 4	822 9	Y	NO RPT					14
						95 1	2327 3							
						3 4	553 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	352 1	4612 3	Y	683	685 0				14
07	5518 X	4323	-0-	-1195	-0-	751 9	3347 3	Y	568	567 0				15
08	5518 X	3510	-0-	-2008	-0-	335 1	625 9	Y	493	500 0				8
09	5730 X	3486	-0-	-2244	-0-	16 4	2791 3	Y	511	510 0				9
10	5921 X	4301	-0-	-1620	-0-	176 1	542 9	Y	610	609 0				10
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	1 4	2830 3	Y	NO RPT					10
						142 1	562 9							
						5 4	3483 3							
							671 9							

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH														CMTY: DIMMIT	
NON-ASSOCIATED														CAPACITY	
CMTY: DIMMIT														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	6090 X	5897	-0-	-193	-0-	20	1	5455	3	Y	384	380	0	16	
07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	422	9	5789	3	Y	384	388	0	12	
08	6169 X	5774	-0-	-395	-0-	21	1	5359	3	Y	359	358	0	13	
09	5970 X	5527	-0-	-443	-0-	422	9	5143	3	Y	332	332	0	13	
10	6169 X	5278	-0-	-891	-0-	20	1	4904	3	Y	317	316	0	14	
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	395	9			Y	NO RPT			14	
						19	1								
						365	9								
						25	1								
						349	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386	
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4171	3	Y	230	227	0	12	
07	4898 X	4472	-0-	-426	-0-	253	9	4205	3	Y	229	232	0	9	
08	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	15	1	4323	3	Y	222	221	0	10	
09	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	252	9	4279	3	Y	204	204	0	10	
*10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	16	1	4607	3	Y	235	234	0	11	
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	244	9			Y	NO RPT			11	
						15	1								
						23	1								
						259	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505	
06	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	38	1	10587	3	Y	840	829	0	33	
07	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	1	4	924	9	Y	865	873	0	25	
08	11687 X	11684	-0-	-3	-0-	38	1	11058	3	Y	842	840	0	27	
09	11310 X	10904	-0-	-406	-0-	1	4	952	9	Y	695	695	0	27	
10	11687 X	10892	-0-	-795	-0-	39	1	10719	3	Y	702	699	0	30	
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-	926	9	10103	3	Y	702	699	0	30	
						36	1								
						765	9								
						51	1								
						772	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600	
06	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	27	1	7456	3	Y	728	720	0	33	
07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	1	4	801	9	Y	703	711	0	25	
08	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	27	1	7518	3	Y	732	730	0	27	
09	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	773	9	7411	3	Y	680	679	0	28	
*10	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	27	1	7245	3	Y	701	698	0	31	
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	805	9	7429	3	Y	701	698	0	31	
						26	1								
						748	9								
						38	1								
						771	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE FRIDAY RANCH													
WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154													
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	CODE	BALANCE
06	6240 X	6084	-0-	-156	-0-	21 1	5594 3	Y		426	421 0		17
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	469 9	5788 3	Y		397	402 0		12
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	21 1	5668 3	Y		405	404 0		13
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	437 9	5328 3	Y		355	355 0		13
*10	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	21 1	5603 3	Y		383	381 0		15
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	421 9			Y	NO RPT			15
BRISCOE FRIDAY RANCH													
WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH													
WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285													
06	8340 X	8109	-0-	-231	-0-	27 1	7591 3	Y		445	440 0		22
07	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	1 4	490 9						
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	28 1	7852 3	Y		435	440 0		17
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	479 9	7828 3	Y		445	445 0		17
*10	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	28 1	7448 3	Y		407	407 0		17
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	490 9	7709 3	Y		420	418 0		19
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													
WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283													
06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	49 1	6401 3	Y		770	772 0		46
07	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	847 9	6266 3	Y		763	760 0		49
08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	63 1	839 9						
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	1 4	6465 3	Y		751	756 0		44
*10	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	65 1	6226 3	Y		738	737 0		45
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	826 9	6350 3	Y		740	746 0		39
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													
WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283													
06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	80 1	6401 3	Y		770	772 0		46
07	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	812 9	6266 3	Y		763	760 0		49
08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	80 1	839 9						
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	814 9	6465 3	Y		751	756 0		44
*10	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	80 1	6226 3	Y		738	737 0		45
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	814 9	6350 3	Y		740	746 0		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 271687													COMPL. DATE 09/24/2013	
TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
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	
06	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	60 1	7998 3	Y	817	819	0		54	
						1 4	899 9							
07	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	77 1	7636 3	Y	757	757	0		54	
						1 4	833 9							
08	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	77 1	7825 3	Y	786	789	0		51	
						1 4	865 9							
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	97 1	7551 3	Y	717	720	0		48	
						789 9								
*10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	98 1	7786 3	Y	768	773	0		43	
						845 9								
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT				43	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													WELL #: 3H RRCID -> 271704	
TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													COMPL. DATE 09/24/2013	
06	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	62 1	8025 3	Y	947	950	0		47	
						1042 9								
07	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	84 1	8347 3	Y	908	906	0		49	
						1 4	999 9							
08	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	79 1	7974 3	Y	895	900	0		44	
						1 4	985 9							
09	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	104 1	8056 3	Y	910	907	0		47	
						1001 9								
*10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	107 1	8514 3	Y	966	972	0		41	
						1 4	1063 9							
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT				41	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													WELL #: 4H RRCID -> 271705	
TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													COMPL. DATE 09/24/2013	
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	54 1	7063 3	Y	810	810	0		46	
						891 9								
07	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	74 1	7298 3	Y	784	781	0		49	
						1 4	862 9							
08	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	72 1	7165 3	Y	813	815	0		47	
						894 9								
09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	86 1	6654 3	Y	753	755	0		45	
						828 9								
*10	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	87 1	6905 3	Y	758	764	0		39	
						834 9								
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT				39	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													WELL #: 5H RRCID -> 271706	
TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													COMPL. DATE 09/24/2013	
06	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	64 1	8446 3	Y	1159	1160	0		67	
						1 4	1275 9							
07	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	87 1	8689 3	Y	1143	1138	0		72	
						2 4	1257 9							
08	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	88 1	8915 3	Y	1177	1180	0		69	
						1 4	1295 9							
09	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	104 1	8059 3	Y	1069	1073	0		65	
						1176 9								
*10	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	101 1	8080 3	Y	1094	1102	0		57	
						1 4	1203 9							
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			Y	NO RPT				57	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE THON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271708		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9896 X	9896	-0-	-0-		-0-		43 1 8 4		8405 3 1440 9	Y	1309	1246 1				205
07	11501 X	10124	-0-	-1377		-0-		56 1 2 4		8597 3 1469 9	Y	1335	1383 1				157
08	11501 X	10291	-0-	-1210		-0-		93 1 1 4		8723 3 1474 9	Y	1340	1269 1				228
09	10410 X	10255	-0-	-155		-0-		65 1 5 4		8771 3 1414 9	Y	1285	1231 1				282
10	10478 X	10152	-0-	-326		-0-		77 1 3 4		8689 3 1383 9	Y	1257	1369 1				170
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960		-0-					Y	NO RPT					170
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 271709	COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873						
06	8877 X	8877	-0-	-0-		-0-		59 1 1082 9		7736 3	Y	984	989 0				65
07	9327 X	9327	-0-	-0-		-0-		81 1 1 4		8082 3 1163 9	Y	1057	1047 0				75
08	8712 X	8712	-0-	-0-		-0-		75 1 1 4		7598 3 1038 9	Y	944	955 0				64
09	9020 X	9020	-0-	-0-		-0-		100 1 1103 9		7817 3	Y	1003	998 0				69
*10	8996 X	8996	-0-	-0-		-0-		98 1 1122 9		7776 3	Y	1020	1028 0				61
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400		-0-					Y	NO RPT					61
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	19H	RRCID -> 271710	COMPL. DATE 02/12/2014				TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205						
06	5430 X	4414	-0-	-1016		-0-		220 1 1 4		3647 3 546 9	Y	496	492 0				29
07	5270 X	4682	-0-	-588		-0-		244 1 1 4		3841 3 596 9	Y	542	545 0				26
08	5270 X	3650	-0-	-1620		-0-		213 1 523 9		2914 3	Y	475	476 0				25
09	4950 X	3834	-0-	-1116		-0-		164 1 1 4		3176 3 493 9	Y	448	447 0				26
10	5022 X	4028	-0-	-994		-0-		232 1 516 9		3280 3	Y	469	472 0				23
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530		-0-					Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	18H	RRCID -> 271711	COMPL. DATE 02/10/2014				TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910						
06	3540 X	3185	-0-	-355		-0-		153 1 1 4		2541 3 490 9	Y	445	441 0				28
07	3534 X	3458	-0-	-76		-0-		173 1 1 4		2727 3 557 9	Y	506	507 0				27
08	3534 X	2546	-0-	-988		-0-		143 1 451 9		1952 3	Y	410	412 0				25
09	3270 X	3085	-0-	-185		-0-		132 1 1 4		2560 3 392 9	Y	356	355 0				26
10	3472 X	2775	-0-	-697		-0-		155 1 439 9		2181 3	Y	399	401 0				24
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360		-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	5880 X	4496	-0-	-1384	-0-	227 1	3770 3	498 9	498 9	Y	453	449 0		30
07	5115 X	4710	-0-	-405	-0-	250 1	3944 3	515 9	515 9	Y	468	470 0		28
08	5115 X	4230	-0-	-885	-0-	252 1	3454 3	524 9	524 9	Y	476	478 0		26
09	4950 X	3758	-0-	-1192	-0-	164 1	3190 3	403 9	403 9	Y	366	365 0		27
10	5115 X	3538	-0-	-1577	-0-	205 1	2893 3	440 9	440 9	Y	400	403 0		24
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
06	3480 X	2693	-0-	-787	-0-	127 1	2103 3	463 9	463 9	Y	421	417 0		30
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	145 1	2286 3	552 9	552 9	Y	502	504 0		28
08	3286 X	2574	-0-	-712	-0-	139 1	1900 3	535 9	535 9	Y	486	488 0		26
09	3180 X	2494	-0-	-686	-0-	99 1	1937 3	457 9	457 9	Y	415	413 0		28
10	3224 X	2546	-0-	-678	-0-	134 1	1888 3	524 9	524 9	Y	476	479 0		25
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
06	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	42 1	8282 3	8 4	1159 9	Y	1054	1004 1		161
07	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	55 1	8395 3	2 4	1202 9	Y	1093	1130 1		124
08	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	93 1	8660 3	1 4	1304 9	Y	1185	1114 1		195
09	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	55 1	7460 3	4 4	1080 9	Y	982	961 1		216
*10	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	74 1	8243 3	2 4	1153 9	Y	1048	1130 1		134
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			134
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
06	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	34 1	6596 3	6 4	840 9	Y	764	719 1		111
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	44 1	6720 3	2 4	832 9	Y	756	785 1		82
08	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	69 1	6476 3	1 4	715 9	Y	650	626 1		106
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	49 1	6671 3	4 4	814 9	Y	740	694 1		152
*10	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	58 1	6607 3	2 4	817 9	Y	743	804 1		91
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE THON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 271728	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 8878	- 15116								
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
06	6390 X	5925	-0-	-465	-0-	27 5	1 4	5262 631	3 9	Y	574	549	1					82
07	6386 X	6250	-0-	-136	-0-	36 2	1 4	5537 675	3 9	Y	614	633	1					63
08	6386 X	5666	-0-	-720	-0-	53 1	1 4	5034 578	3 9	Y	525	506	1					82
09	6180 X	5502	-0-	-678	-0-	36 3	1 4	4925 538	3 9	Y	489	472	1					99
10	6262 X	5923	-0-	-339	-0-	46 2	1 4	5273 602	3 9	Y	547	584	1					62
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT							62
BRISCOE THON UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 271730	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7774	PERF. 8857	- 15089								
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	20H	RRCID -> 271750	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 8285	- 13928								
06	5670 X	4600	-0-	-1070	-0-	230 1	1 4	3817 552	3 9	Y	502	498	0					33
07	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	246 1	1 4	3878 548	3 9	Y	498	501	0					30
08	5177 X	4385	-0-	-792	-0-	261 552	1 9	3572 552	3 9	Y	502	504	0					28
09	4770 X	3419	-0-	-1351	-0-	146 1	1 4	2826 446	3 9	Y	405	405	0					28
10	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	199 706	1 9	2805 706	3 9	Y	642	645	0					25
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT							25
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	21H	RRCID -> 271751	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 8125	- 14144								
06	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	262 1	1 4	4335 446	3 9	Y	405	402	0					33
07	6293 X	5321	-0-	-972	-0-	286 1	1 4	4499 535	3 9	Y	486	488	0					31
08	6293 X	4825	-0-	-1468	-0-	290 1	1 4	3982 552	3 9	Y	502	504	0					29
09	6090 X	3974	-0-	-2116	-0-	174 1	1 4	3383 416	3 9	Y	378	378	0					29
10	5704 X	4222	-0-	-1482	-0-	242 1	1 4	3432 547	3 9	Y	497	500	0					26
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT							26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6540 X	5075	-0-	-1465	-0-	254 1	4208 3	Y	556	552 0				39
07	6944 X	5126	-0-	-1818	-0-	266 1	4190 3	Y	608	610 0				37
08	6944 X	5048	-0-	-1896	-0-	293 1	4008 3	Y	679	681 0				35
09	6720 X	4257	-0-	-2463	-0-	182 1	3529 3	Y	495	495 0				35
10	6014 X	4049	-0-	-1965	-0-	229 1	3239 3	Y	528	531 0				32
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	581 9		Y	NO RPT					32
FOGMT														
WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	81 1	3193 3	Y	552	562 0				45
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	86 1	2822 3	Y	423	439 0				29
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	103 1	2848 3	Y	499	491 0				37
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	78 1	2680 3	Y	452	455 0				34
10	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	497 9	2588 3	Y	446	449 0				31
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	491 9		Y	NO RPT					31
FOGMT														
WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
06	4020 X	3430	-0-	-590	-0-	74 1	2915 3	Y	400	410 0				38
07	3968 X	3503	-0-	-465	-0-	89 1	2882 3	Y	474	474 0				38
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	135 1	3721 3	Y	491	486 0				43
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	540 9	3423 3	Y	431	436 0				38
*10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	474 9	3702 3	Y	384	391 0				31
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	422 9		Y	NO RPT					31
FOGMT														
WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
06	4020 X	2724	-0-	-1296	-0-	60 1	2369 3	Y	267	273 0				26
07	3844 X	2867	-0-	-977	-0-	76 1	2503 3	Y	253	258 0				21
08	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	10 4	278 9	Y	220	221 0				20
09	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	85 1	2338 3	Y	235	234 0				21
10	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	242 9	2262 3	Y	222	224 0				19
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	66 1	2223 3	Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
M	ALLOW 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
06	4770 X	3244	-0-	-1526	-0-	72	1	2855	3	Y	287	302	0	23
07	4619 X	3623	-0-	-996	-0-	1	4	316	9	Y	311	313	0	21
08	4619 X	3636	-0-	-983	-0-	97	1	3171	3	Y	343	338	0	26
09	4110 X	3127	-0-	-983	-0-	13	4	342	9	Y	303	306	0	23
10	3658 X	2914	-0-	-744	-0-	114	1	3145	3	Y	256	261	0	18
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	377	9			Y	NO RPT			18
						79	1	2715	3	Y				
						333	9							
						38	1	2594	3	Y				
						282	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408	
06	3870 X	3860	-0-	-10	-0-	210	1	3476	3	Y	157	155	0	13
07	4402 X	3530	-0-	-872	-0-	1	4	173	9	Y	212	213	0	12
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	197	1	3099	3	Y	224	225	0	11
09	3870 X	1758	-0-	-2112	-0-	1	4	233	9	Y	57	57	0	11
10	3999 X	1366	-0-	-2633	-0-	251	1	3432	3	Y	44	45	0	10
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	246	9			Y	NO RPT			10
						83	1	1611	3	Y				
						1	4	63	9					
						87	1	1231	3	Y				
						48	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237	
06	5490 X	3892	-0-	-1598	-0-	252	1	3130	3	Y	464	464	0	23
07	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	510	9			Y	758	752	0	29
08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	415	1	5082	3	Y	792	793	0	28
09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1	4	834	9	Y	787	780	0	35
10	5115 X	4534	-0-	-581	-0-	424	1	5461	3	Y	569	576	0	28
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	871	9			Y	NO RPT			28
						415	1	4957	3	Y				
						866	9							
						314	1	3594	3	Y				
						626	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165	
06	5070 X	4921	-0-	-149	-0-	315	1	3914	3	Y	629	629	0	12
07	5549 X	4528	-0-	-1021	-0-	692	9			Y	555	550	0	17
08	5549 X	4040	-0-	-1509	-0-	296	1	3621	3	Y	441	442	0	16
09	5370 X	4464	-0-	-906	-0-	611	9			Y	496	491	0	21
10	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	256	1	3299	3	Y	520	526	0	15
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	485	9			Y	NO RPT			15
						303	1	3615	3	Y				
						546	9							
						314	1	3589	3	Y				
						572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3150 X	1683	-0-	-1467	-0-	103 1	1275 3	Y	277	276 0				13
07	5301 X	2158	-0-	-3143	-0-	305 9	1678 3	Y	312	309 0				16
08	5301 X	2059	-0-	-3242	-0-	137 1	1654 3	Y	251	252 0				15
09	4440 X	2474	-0-	-1966	-0-	343 9	1952 3	Y	326	323 0				18
10	2666 X	2284	-0-	-382	-0-	129 1	1806 3	Y	291	295 0				14
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	276 9		Y	NO RPT					14
						163 1								
						359 9								
						158 1								
						320 9								
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835														
06	6120 X	5176	-0-	-944	-0-	118 1	4700 3	Y	324	330 0				27
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	2 4	4833 3	Y	291	297 0				21
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	148 1	5181 3	Y	329	323 0				27
09	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	19 4	6153 3	Y	333	333 0				27
*10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	188 1	6470 3	Y	272	278 0				21
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	362 9		Y	NO RPT					21
						179 1								
						366 9								
						94 1								
						299 9								
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
06	3090 X	2617	-0-	-473	-0-	55 1	2178 3	Y	348	354 0				31
07	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	1 4	383 9	Y	314	321 0				24
08	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	71 1	2318 3	Y	301	300 0				25
09	2910 X	2646	-0-	-264	-0-	9 4	345 9	Y	301	302 0				24
10	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	87 1	2250 3	Y	303	304 0				23
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	331 9	2313 3	Y	NO RPT					23
						65 1								
						331 9								
						34 1								
						333 9								
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	67 1	2664 3	Y	305	325 0				30
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	1 4	336 9	Y	321	325 0				26
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	80 1	2642 3	Y	328	325 0				29
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	11 4	353 9	Y	431	424 0				36
*10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	113 1	3973 3	Y	399	403 0				32
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	361 9	3999 3	Y	NO RPT					32
						115 1								
						474 9								
						58 1								
						439 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763										
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-			393 1	4887 3	Y		675	674 0				16	
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-			743 1	4450 3	Y		626	621 0				21	
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-			689 1	3992 3	Y		487	488 0				20	
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-			536 1	4894 3	Y		532	527 0				25	
*10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-			410 1	5449 3	Y		582	587 0				20	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			585 1			Y	NO RPT					20	
STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771										
06	19980 X	15950	-0-	-4030	-0-			650 1	14951 3	Y		316	327 1				93	
07	21683 X	21683	-0-	-0-	-0-			1 4	348 9									
08	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-			902 1	20295 3	Y		442	462 1				73	
09	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-			486 1										
*10	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-			852 1	19431 3	Y		381	368 1				86	
11	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-			9 4	419 9									
06	12810 X	11859	-0-	-951	-0-			784 1	17636 3	Y		323	278 1				131	
07	15314 X	11648	-0-	-3666	-0-			355 9										
08	15314 X	11058	-0-	-4256	-0-			853 1	18678 3	Y		354	342 1				143	
09	14820 X	9644	-0-	-5176	-0-			389 9			Y	NO RPT					143	
STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024										
06	12810 X	11859	-0-	-951	-0-			478 1	10972 3	Y		372	380 1				100	
07	15314 X	11648	-0-	-3666	-0-			409 9										
08	15314 X	11058	-0-	-4256	-0-			480 1	10793 3	Y		341	380 1				61	
09	14820 X	9644	-0-	-5176	-0-			375 9										
10	12834 X	6481	-0-	-6353	-0-			449 1	10233 3	Y		337	322 1				76	
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-			5 4	371 9									
06	32940 X	28084	-0-	-4856	-0-			399 1	8970 3	Y		250	219 1				107	
07	32829 X	27916	-0-	-4913	-0-			275 9										
08	32829 X	28612	-0-	-4217	-0-			275 9										
09	30900 X	27319	-0-	-3581	-0-			275 9										
10	29884 X	28076	-0-	-1808	-0-			187 9	6019 3	Y		170	187 1				90	
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y		NO RPT					90	
WORTHY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630										
06	32940 X	28084	-0-	-4856	-0-			1152 1	26126 3	Y		732	735 1				90	
07	32829 X	27916	-0-	-4913	-0-			1 4	805 9									
08	32829 X	28612	-0-	-4217	-0-			1162 1	25931 3	Y		724	747 1				67	
09	30900 X	27319	-0-	-3581	-0-			27 4	796 9									
10	29884 X	28076	-0-	-1808	-0-			1175 1	26420 3	Y		794	816 1				45	
11	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-			144 4	873 9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1132 1	25303 3	Y		713	665 1				93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			100 4	784 9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1173 1	26113 3	Y		716	744 1				65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2 4	788 9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					65	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					65	
STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 4H RRCID -> 271910														COMPL. DATE 11/15/2013	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 8219	
PERF. 8983 - 14234															
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
06	5310 X	4755	-0-	-555	-0-	26 1	4456 3	Y	241	232	0				41
07	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	8 4	265 9	Y	252	242	0				51
08	5053 X	5042	-0-	-11	-0-	24 1	4507 3	Y	244	224	0				71
09	4890 X	4764	-0-	-126	-0-	1 4	277 9	Y	264	297	0				38
10	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	27 1	4747 3	Y	240	235	0				43
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	268 9	264 9	Y	NO RPT						43
						34 1	4439 3	Y							
						1 4	290 9	Y							
						36 1	4403 3	Y							
						1 4	264 9	Y							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 271911														COMPL. DATE 11/15/2013	
TOTAL DEPTH 8219														PERF. 8851 - 13968	
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	17 1	2867 3	Y	167	159	0				26
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	5 4	184 9	Y	156	151	0				31
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	16 1	2866 3	Y	141	131	0				41
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	172 9	2808 3	Y	132	154	0				19
*10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	16 1	2436 3	Y	156	149	0				26
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	155 9	172 9	Y	NO RPT						26
						19 1	2613 3	Y							
						145 9	172 9	Y							
						21 1	2613 3	Y							
						1 4	172 9	Y							
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271912														COMPL. DATE 10/11/2013	
TOTAL DEPTH 5682														PERF. 6416 - 11433	
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	75 1	2440 3	Y	160	139	1				219
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	3512 4	176 9	Y	172	214	1				177
08	6944 X	5018	-0-	-1926	-0-	59 1	3423 3	Y	140	136	1				181
09	6720 X	2981	-0-	-3739	-0-	1569 4	189 9	Y	126	130	1				177
10	6944 X	3924	-0-	-3020	-0-	33 1	1610 3	Y	130	178	1				129
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	3221 4	154 9	Y	NO RPT						129
						23 1	2579 3	Y							
						240 4	139 9	Y							
						27 1	3321 3	Y							
						433 4	143 9	Y							
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271922														COMPL. DATE 10/11/2013	
TOTAL DEPTH 5683														PERF. 6101 - 12190	
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-						-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-						-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-						-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WLC B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
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
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	60 1	1927 3	Y	233	235 1				369
07	4960 X	4037	-0-	-923	-0-	2775 4	256 9	Y	210	318 1				261
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	44 1	2580 3	Y	257	222 1				296
09	5010 X	4086	-0-	-924	-0-	1182 4	231 9	Y	267	240 1				323
*10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	39 1	1859 3	Y	284	354 1				253
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	3717 4	283 9	Y	NO RPT					253
						30 1	3440 3							
						322 4	294 9							
						38 1	4538 3							
						591 4	312 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
06	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	728 1	14755 3	Y	373	366 1				253
07	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	410 9			318	330 1				241
08	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	683 1	13991 3	Y	362	371 1				232
09	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	350 9			333	295 1				270
*10	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	754 1	15580 3	Y	319	311 1				278
11	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-	45 4	398 9	Y	NO RPT					278
						694 1	14075 3							
						366 9								
						687 1	13920 3							
						351 9								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	272 1	2240 3	Y	231	242 0				28
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	8 4	254 9	Y	231	233 0				26
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	279 1	2298 3	Y	241	241 0				26
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	7 4	254 9	Y	226	225 0				27
*10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	249 1	2189 3	Y	157	162 0				22
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	5 4	265 9	Y	NO RPT					22
						250 1	1950 3							
						5 4	249 9							
						293 1	2156 3							
						5 4	173 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
06	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	440 1	3766 3	Y	332	333 0				12
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	365 9			291	295 0				8
08	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	466 1	4076 3	Y	270	271 0				7
09	4500 X	4136	-0-	-364	-0-	320 9	3529 3	Y	278	279 0				6
10	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	404 1	3420 3	Y	259	259 0				6
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	297 9			NO RPT					6
						410 1								
						306 9								
						450 1								
						285 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
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	
06	5550 X	5333	-0-	-217	-0-	252 1	4368 3	Y	648	645 0			54	
07	5549 X	5106	-0-	-443	-0-	713 9	4247 3	Y	488	502 0			40	
08	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	298 1	537 9							
09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	24 4	4581 3	Y	941	908 0			73	
*10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	277 1	4390 3	Y	839	868 0			44	
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	1035 9	4278 3	Y	884	885 0			43	
						281 1								
						923 9								
						291 1								
						972 9								
								Y	NO RPT				43	
STUMBERG RANCH UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027	
06	6030 X	5788	-0-	-242	-0-	267 1	4634 3	Y	806	808 0			72	
07	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	887 9	4567 3	Y	974	961 0			85	
08	5270 X	5133	-0-	-137	-0-	320 1	1071 9							
09	5100 X	4841	-0-	-259	-0-	26 4	3940 3	Y	867	878 0			74	
*10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	239 1	3756 3	Y	768	798 0			44	
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	954 9	4479 3	Y	815	816 0			43	
						240 1								
						845 9								
						305 1								
						897 9								
								Y	NO RPT				43	
STUMBERG RANCH UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877	
06	6510 X	5794	-0-	-716	-0-	262 1	4558 3	Y	885	887 0			83	
07	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	974 9	4564 3	Y	1073	1058 0			98	
08	5766 X	5627	-0-	-139	-0-	319 1	1180 9							
09	5580 X	5333	-0-	-247	-0-	26 4	4453 3	Y	822	845 0			75	
*10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	270 1	4257 3	Y	731	761 0			45	
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	904 9	4689 3	Y	750	753 0			42	
						272 1	825 9							
						804 9								
						318 1								
						1 4								
								Y	NO RPT				42	
STUMBERG RANCH UNIT A													WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133	
06	6270 X	6097	-0-	-173	-0-	277 1	4801 3	Y	926	927 0			89	
07	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	1019 9	4707 3	Y	1100	1086 0			103	
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	330 1	1210 9							
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	26 4	5062 3	Y	957	972 0			88	
*10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	306 1	4780 3	Y	841	875 0			54	
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	1053 9	4686 3	Y	915	915 0			54	
						306 1								
						925 9								
						319 1								
						1007 9								
								Y	NO RPT				54	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
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
06	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	291 1	1685 3	Y	127	132 1				87
07	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	46 4	140 9	Y	125	129 1				83
08	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	404 1	1841 3	Y	120	64 1				139
09	2160 X	2025	-0-	-135	-0-	330 4	138 9	Y	107	60 1				186
10	2728 X	2298	-0-	-430	-0-	368 1	1887 3	Y	70	158 1				98
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	143 4	132 9	Y	NO RPT					98
						341 1	1502 3							
						64 4	118 9							
						313 1	1709 3							
						199 4	77 9							
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-					-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	752 1	4349 3	Y	58	62 1				43
07	3689 X	3566	-0-	-123	-0-	119 4	64 9	Y	39	49 1				33
08	4991 X	4078	-0-	-913	-0-	553 1	2519 3	Y	42	23 1				52
09	5280 X	3359	-0-	-1921	-0-	451 4	43 9	Y	53	26 1				79
10	5456 X	4384	-0-	-1072	-0-	619 1	3173 3	Y	74	95 1				58
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	240 4	46 9	Y	NO RPT					58
						589 1	2601 3							
						111 4	58 9							
						607 1	3311 3							
						385 4	81 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	15 1	2683 3	Y	122	120 0				17
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	5 4	134 9	Y	119	116 0				20
08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	15 1	2730 3	Y	100	95 0				25
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	131 9		Y	156	165 0				16
10	2604 N	2181	-0-	-423	-0-	16 1	2792 3	Y	87	91 0				12
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	110 9	2628 3	Y	NO RPT					12
						21 1		Y						
						172 9								
						17 1	2067 3	Y						
						1 4	96 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3600 X	3208	-0-	-392	-0-	18	1	3027	3	Y	144	140	0	20
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	5	4	158	9					
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	16	1	3082	3	Y	120	119	0	21
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1	4	132	9					
10	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	17	1	3127	3	Y	73	74	0	20
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	80	9							
						23	1	2947	3	Y	115	123	0	12
						127	9							
						23	1	2854	3	Y	131	124	0	19
						1	4	144	9					
										Y	NO RPT			19
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	3	Y	123	119	0	20
07	2480 N	1444	-0-	-1036	-0-	5	4	135	9					
08	3100 N	3666	-0-	566	566	7	1	1370	3	Y	61	67	0	14
09	2606 N	2040	-0-	-566	-0-	67	9							
10	1457 N	782	-0-	-675	-0-	19	1	3478	3	Y	154	128	0	40
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	169	9							
						15	1	1971	3	Y	49	78	0	11
						54	9							
						6	1	759	3	Y	15	21	0	5
						17	9							
										Y	NO RPT			5
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	28	1	2833	3	Y	245	244	0	17
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	4	4	270	9					
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	34	1	3064	3	Y	225	223	0	19
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	4	4	248	9					
*10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	35	1	2938	3	Y	218	219	0	18
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	2	4	240	9					
						40	1	3362	3	Y	257	256	0	19
						283	9							
						36	1	3544	3	Y	258	260	0	17
						284	9							
										Y	NO RPT			17
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	1011	1029	0	96
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	1112	9							
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	363	1	5179	3	Y	697	726	0	67
09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	29	4	767	9					
*10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	355	1	5873	3	Y	847	840	0	74
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	932	9							
						348	1	5449	3	Y	712	742	0	44
						1	4	783	9					
						378	1	5563	3	Y	875	870	0	49
						1	4	963	9					
										Y	NO RPT			49

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	90H	RRCID ->	272161	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7887	PERF.	8446 - 12546	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	24 1	2431 3	3 4	Y	208	207	0		14
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	27 1	2453 3	3 4	Y	274	272	0		16
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	32 1	2663 3	2 4	Y	266	267	0		15
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	29 1	2411 3	284 9	Y	258	258	0		15
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	26 1	2482 3	274 9	Y	249	251	0		13
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT				13
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7915	PERF.	8348 - 12523	
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	21 1	2111 3	3 4	Y	239	238	0		17
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	22 1	2041 3	3 4	Y	228	226	0		19
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	24 1	2078 3	2 4	Y	240	241	0		18
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	27 1	2287 3	266 9	Y	242	241	0		19
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	23 1	2275 3	265 9	Y	241	242	0		18
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	92H	RRCID ->	272164	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8444 - 12043	
06	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	19 1	1979 3	3 4	Y	212	211	0		8
07	3100	N	3233	-0-	133	133	31 1	2833 3	4 4	Y	332	330	0		10
08	3100	N	3835	-0-	735	868	40 1	3392 3	3 4	Y	364	365	0		9
09	2962	N	2094	-0-	-868	-0-	22 1	1835 3	237 9	Y	215	215	0		9
*10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	22 1	2177 3	246 9	Y	224	225	0		8
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT				8
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	93H	RRCID ->	272166	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7930	PERF.	8456 - 12090	
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	39 1	3872 3	5 4	Y	493	491	0		28
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	58 1	5162 3	6 4	Y	602	597	0		33
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	60 1	5047 3	4 4	Y	514	517	0		30
09	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	45 1	3849 3	1 4	Y	422	420	0		32
10	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	38 1	3696 3	464 9	Y	422	425	0		29
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH UNIT A				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	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
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-			285 514 9	1	4956	3	Y	467	497	0			48
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-			325 26 4	1	4636	3	Y	477	478	0			47
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-			281 729 9	1	4640	3	Y	663	649	0			61
09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-			285 649 9	1	4453	3	Y	590	611	0			40
*10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-			281 700 9	1	4125	3	Y	636	636	0			40
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-							Y	NO RPT					40
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8455	-	13179				
06	6810 X	6796	-0-	-14	-0-			315 1018 9	1	5463	3	Y	925	933	0			89
07	7068 X	6688	-0-	-380	-0-			379 30 4	1	5401	3	Y	798	811	0			76
08	7223 X	6881	-0-	-342	-0-			339 947 9	1	5595	3	Y	861	860	0			77
09	6990 X	6456	-0-	-534	-0-			339 821 9	1	5296	3	Y	746	776	0			47
10	7223 X	6967	-0-	-256	-0-			383 1 4	1	5631	3	Y	865	861	0			51
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					952 9		Y	NO RPT					51
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 8904	-	14943				
06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-			49 6 4	1	4897	3	Y	459	457	0			26
07	5859 X	5417	-0-	-442	-0-			54 6 4	1	4830	3	Y	479	476	0			29
08	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-			65 4 4	1	5410	3	Y	491	494	0			26
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-			61 1 4	1	5277	3	Y	498	497	0			27
*10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-			54 1 4	1	5296	3	Y	504	507	0			24
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			554 9				Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 9081	-	15219				
06	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-			77 10 4	1	7781	3	Y	909	905	0			58
07	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-			86 10 4	1	7745	3	Y	985	978	0			65
08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-			90 6 4	1	7580	3	Y	834	840	0			59
09	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-			89 1 4	1	7628	3	Y	833	832	0			60
*10	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-			81 987 9	1	7897	3	Y	897	904	0			53
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-							Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
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
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	44	1	4476	3	Y	493	491	0	23
						6	4	542	9					
07	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	51	1	4571	3	Y	433	430	0	26
						6	4	476	9					
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	54	1	4489	3	Y	460	462	0	24
						3	4	506	9					
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	52	1	4464	3	Y	401	400	0	25
						1	4	441	9					
*10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	47	1	4605	3	Y	376	379	0	22
						414	9							
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940	
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	3	Y	269	267	0	20
						4	4	296	9					
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	42	1	3785	3	Y	312	310	0	22
						5	4	343	9					
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	45	1	3807	3	Y	304	306	0	20
						3	4	334	9					
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	44	1	3676	3	Y	332	331	0	21
						365	9							
*10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	37	1	3557	3	Y	343	345	0	19
						377	9							
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681	
06	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	40	1	3973	3	Y	366	364	0	27
						5	4	403	9					
07	4371 X	4167	-0-	-204	-0-	41	1	3729	3	Y	356	354	0	29
						5	4	392	9					
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	47	1	3936	3	Y	360	362	0	27
						3	4	396	9					
09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	52	1	4458	3	Y	401	400	0	28
						1	4	441	9					
*10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	46	1	4480	3	Y	405	408	0	25
						446	9							
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907	
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	45	1	4574	3	Y	407	408	0	18
						448	9							
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	46	1	4835	3	Y	434	434	0	18
						477	9							
08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	45	1	4745	3	Y	402	402	0	18
						442	9							
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	44	1	4549	3	Y	401	397	0	22
						441	9							
*10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	45	1	4595	3	Y	385	386	0	21
						424	9							
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964															
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	
06	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	19	1	3134	3	Y	117	112	0	18	
						5	4	129	9						
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	78	80	0	16	
						1	4	86	9						
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	18	1	3278	3	Y	70	66	0	20	
						77	9								
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	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			16	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599	
06	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	62	1	6376	3	Y	550	550	0	31	
						1	4	605	9						
07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	64	1	6718	3	Y	597	597	0	31	
						657	9								
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	62	1	6481	3	Y	568	567	0	32	
						625	9								
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	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			36	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907	
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	22	1	3691	3	Y	183	170	0	30	
						6	4	201	9						
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	2946	3	Y	123	125	0	28	
						135	9								
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	17	1	2989	3	Y	99	95	0	32	
						109	9								
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	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			16	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590	
06	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	58	1	5967	3	Y	707	707	0	31	
						1	4	778	9						
07	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	56	1	5887	3	Y	635	636	0	30	
						699	9								
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	56	1	5839	3	Y	626	624	0	32	
						689	9								
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	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
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
06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	58 1	5838 3	Y	594	594	0		30
07	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	653 9	6106 3	Y	620	621	0		29
08	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	59 1	6014 3	Y	570	569	0		30
09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	682 9	5717 3	Y	570	565	0		35
*10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	58 1	5895 3	Y	568	569	0		34
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	627 9		Y	NO RPT				34
BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													
06	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	103 1	10462 3	Y	1005	1006	0		46
07	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	1 4	10345 3	Y	1029	1030	0		45
08	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	98 1	9703 3	Y	940	938	0		47
09	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	1 4	10069 3	Y	994	984	0		57
*10	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	93 1	10474 3	Y	971	973	0		55
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	1034 9	1068 9	Y	NO RPT				55
STANLEY RANCH													
WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425													
06	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	463 1	9394 3	Y	251	255	1		74
07	15066 X	10112	-0-	-4954	-0-	276 9	9390 3	Y	240	246	1		68
08	15066 X	10427	-0-	-4639	-0-	458 1	9690 3	Y	218	228	1		58
09	14580 X	9976	-0-	-4604	-0-	264 9	240 9	Y	197	176	1		79
10	14725 X	11168	-0-	-3557	-0-	469 1	9301 3	Y	213	204	1		88
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	28 4		Y	NO RPT				88
BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	514 1	6387 3	Y	620	619	0		30
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	234 9	682 9	Y	628	628	0		30
08	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	61 1	6406 3	Y	630	628	0		32
09	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	691 9	6671 3	Y	613	608	0		37
*10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	64 1	6385 3	Y	574	575	0		36
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	693 9	6307 3	Y	NO RPT				36

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272297													COMPL. DATE 11/27/2013	
TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
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
06	4980 X	4758	-0-	-222	-0-	406 1	3882 3	Y	427	424	0			25
07	3193 X	2119	-0-	-1074	-0-	470 9	1732 3	Y	156	167	0			14
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	196 1	172 9	Y	446	438	0			22
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	19 4	4634 3	Y	459	461	0			20
*10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	474 1	4277 3	Y	439	441	0			18
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	491 9	505 9	Y	NO RPT					18
						459 1	3903 3	Y						
						1 4								
						419 1								
						483 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 272298	
TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
06	4770 X	4737	-0-	-33	-0-	383 1	3666 3	Y	625	626	0			49
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	688 9	4794 3	Y	628	625	0			52
08	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	542 1	691 9	Y	575	582	0			45
09	5280 X	4499	-0-	-781	-0-	52 4	3660 3	Y	602	609	0			38
10	5456 X	4684	-0-	-772	-0-	374 1	3464 3	Y	636	637	0			37
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	633 9	662 9	Y	NO RPT					37
						372 1								
						1 4								
						386 1	3598 3	Y						
						700 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 272333	
TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	486 1	4654 3	Y	345	345	0			29
07	5425 X	2713	-0-	-2712	-0-	380 9	2285 3	Y	132	140	0			21
08	5425 X	5118	-0-	-307	-0-	258 1	145 9	Y	269	266	0			24
09	5250 X	4455	-0-	-795	-0-	25 4	4375 3	Y	258	262	0			20
10	5425 X	5346	-0-	-79	-0-	447 1	3766 3	Y	334	332	0			22
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	296 9	284 9	Y	NO RPT					22
						404 1	4496 3	Y						
						1 4	367 9	Y						
						482 1								
						1 4								
STANLEY RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 272334	
TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
06	13560 X	11813	-0-	-1747	-0-	540 1	10939 3	Y	304	300	1			228
07	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	334 9	11848 3	Y	306	311	1			223
08	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	578 1	11630 3	Y	311	322	1			212
09	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	337 9	342 9	Y	310	273	1			249
10	12090 X	11794	-0-	-296	-0-	563 1	11119 3	Y	324	312	1			261
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-	33 4	10900 3	Y	NO RPT					261
						548 1								
						341 9								
						538 1								
						356 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR UNIT A				//CONT.// 797102	12018 200 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	7H	RRCID ->	272335	COMPL.	DATE 11/13/2013	TOTAL	DEPTH	6887	PERF.	7290	-	12445	
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	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1 4	935	3 9	Y	77	78	1			13	
07	1085 X	951	-0-	-134	-0-	87	1 4	755	3 9	Y	89	86	1			16	
08	1116 X	861	-0-	-255	-0-	63	1 4	713	3 9	Y	76	68	1			24	
09	1110 X	638	-0-	-472	-0-	51	1 4	502	3 9	Y	77	86	1			15	
10	1147 X	292	-0-	-855	-0-	85	9	237	3	Y	27	36	1			6	
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	30	9			Y	NO RPT					6	
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	272336	COMPL.	DATE 11/04/2013	TOTAL	DEPTH	6878	PERF.	7322	-	12368	
06	2280 X	1020	-0-	-1260	-0-	93	1 4	872	3 9	Y	49	47	1			8	
07	2356 X	1165	-0-	-1191	-0-	113	1 4	973	3 9	Y	59	56	1			11	
08	2356 X	1283	-0-	-1073	-0-	96	1 4	1101	3 9	Y	76	64	1			23	
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	113	1 4	1107	3 9	Y	88	95	1			16	
*10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	97	9	1429	3	Y	112	112	1			16	
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	153	1 4			Y	NO RPT					16	
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	272337	COMPL.	DATE 11/13/2013	TOTAL	DEPTH	6853	PERF.	7401	-	12387	
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	386	1 4	3602	3 9	Y	164	165	1			23	
07	4960 X	4173	-0-	-787	-0-	409	1 4	3509	3 9	Y	187	182	1			28	
08	4960 X	3139	-0-	-1821	-0-	242	1 4	2765	3 9	Y	116	111	1			33	
09	4470 X	3879	-0-	-591	-0-	341	1 4	3352	3 9	Y	169	179	1			23	
10	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	186	9	3278	3	Y	159	166	1			16	
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	351	1 4	175	9	Y	NO RPT					16	
DIAMOND H STATE				WELL #:	20H	RRCID ->	272345	COMPL.	DATE 01/17/2014	TOTAL	DEPTH	7406	PERF.	8114	-	12461	
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	168	1 4	1522	3 9	Y	282	283	0			10	
07	2387 X	594	-0-	-1793	-0-	34	1 4	298	3 9	Y	235	237	0			8	
08	2387 X	1850	-0-	-537	-0-	151	1 4	1470	3 9	Y	204	198	0	5	1	9	
09	2010 N	866	-0-	-1144	-0-	5	4	224	9	Y	177	177	0			9	
*10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1 4	617	3 9	Y	258	258	0			9	
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	2	4	195	9	Y	NO RPT						
						116	1 4	1090	3 9								
						7	4	284	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	5730 X	3217	-0-	-2513	-0-	249 1	2540 3	Y	389	437 0				43
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	428 9	5613 3	Y	889	795 0				137
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	524 1	4953 3	Y	818	836 0				119
09	5790 X	5778	-0-	-12	-0-	978 9	900 9		702	738 0				83
*10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	488 1	4546 3	Y	810	790 0				103
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	11 4	772 9		NO RPT					103
						491 1	4670 3	Y						
						1 4	891 9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	435 1	4435 3	Y	637	645 0				50
07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	701 9	3969 3	Y	633	587 0				96
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	371 1	4100 3	Y	598	611 0				83
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	696 9	658 9		553	576 0				60
*10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	404 1	4267 3	Y	593	581 0				72
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	9 4			NO RPT					72
						432 1								
						608 9								
						450 1								
						652 9								
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	379 1	3864 3	Y	572	589 0				45
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	629 9	3482 3	Y	556	517 0				84
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	325 1	3448 3	Y	514	527 0				71
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	612 9	565 9		502	520 0				53
*10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	340 1	3441 3	Y	531	521 0				63
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	7 4			NO RPT					63
						348 1								
						552 9								
						383 1								
						584 9								
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	287 1	2932 3	Y	383	390 0				24
07	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	421 9	2579 3	Y	270	258 0				36
08	3224 X	2906	-0-	-318	-0-	241 1	2381 3	Y	259	265 0				30
09	3120 X	2757	-0-	-363	-0-	297 9	285 9		231	242 0				19
10	3224 X	2278	-0-	-946	-0-	235 1	2273 3	Y	254	249 0				24
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	5 4			NO RPT					24
						230 1								
						254 9								
						190 1								
						279 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
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	
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	362 1	3693 3	Y	547	556 0			31	
07	3906 X	3811	-0-	-95	-0-	602 9	2996 3	Y	486	455 0			62	
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	280 1	3227 3	Y	417	432 0			47	
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	535 9	3249 3	Y	462	472 0			37	
*10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	318 1	3751 3	Y	484	474 0			47	
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	7 4		Y	NO RPT				47	
						329 1								
						508 9								
						395 1								
						532 9								
STUMBERG RANCH UNIT B													WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695	
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	365 1	3719 3	Y	460	468 0			31	
07	4340 X	3750	-0-	-590	-0-	506 9	3024 3	Y	404	378 0			57	
08	4340 X	4111	-0-	-229	-0-	282 1	3298 3	Y	437	440 0			54	
09	4200 X	3988	-0-	-212	-0-	444 9	3261 3	Y	361	382 0			33	
10	4340 X	3891	-0-	-449	-0-	325 1	3159 3	Y	364	360 0			37	
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	7 4		Y	NO RPT				37	
						330 1								
						397 9								
						332 1								
						400 9								
STUMBERG RANCH UNIT B													WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890	
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	316 1	3229 3	Y	386	399 0			29	
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	425 9	3272 3	Y	309	292 0			46	
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	306 1	3120 3	Y	352	352 0			46	
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	340 9	387 9	Y	345	356 0			35	
*10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	307 1	3030 3	Y	358	352 0			41	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	7 4		Y	NO RPT				41	
						298 1								
						380 9								
						319 1								
						394 9								
DIAMOND H STATE													WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723	
06	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	116 1	1055 3	Y	189	190 0			-0-	
07	1488 N	353	-0-	-1135	-0-	6 4	208 9	Y	152	152 0			-0-	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	19 1	165 3	Y	154	150 0			-0-	
09	1380 N	682	-0-	-698	-0-	2 4	167 9	Y	203	202 0			1	
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	75 1	729 3	Y	139	139 0			1	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2 4	169 9	Y	NO RPT				1	
						36 1	422 3							
						1 4	223 9							
						75 1	701 3							
						4 4	153 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
DIAMOND H STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 8246 - 11609	
M	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
06	2370 X	1418	-0-	-952	-0-	117 1	1068 3	Y	206	207 0			10
						6 4	227 9						
07	2449 X	742	-0-	-1707	-0-	54 1	464 3	Y	200	201 0			9
						4 4	220 9						
08	2449 X	1954	-0-	-495	-0-	163 1	1578 3	Y	189	184 0	4 1		10
						5 4	208 9						
09	1470 X	1218	-0-	-252	-0-	81 1	959 3	Y	159	159 0			10
						3 4	175 9						
*10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	133 1	1236 3	Y	128	129 0			9
						7 4	141 9						
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT				9
WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 9265 - 14638	
06	37050 X	31376	-0-	-5674	-0-	1299 1	29449 3	Y	570	570 1			77
						1 4	627 9						
07	36859 X	31836	-0-	-5023	-0-	1338 1	29850 3	Y	561	578 1			60
						31 4	617 9						
08	36859 X	31754	-0-	-5105	-0-	1317 1	29618 3	Y	598	617 1			41
						161 4	658 9						
09	34320 X	30345	-0-	-3975	-0-	1268 1	28369 3	Y	541	504 1			78
						113 4	595 9						
10	33015 X	31290	-0-	-1725	-0-	1320 1	29391 3	Y	524	546 1			56
						3 4	576 9						
11	31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-			Y	NO RPT				56
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 7174 - 11990	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1043 3	Y	208	201 0			34
						1 4	229 9						
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	149 1	1235 3	Y	180	192 0			22
						8 4	198 9						
08	1612 X	1256	-0-	-356	-0-	118 1	1026 3	Y	102	110 0			14
						112 9							
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 8128 - 14178	
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	372 1	4627 3	Y	756	755 0			17
						832 9							
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	399 1	4883 3	Y	813	807 0			23
						894 9							
08	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	390 1	5018 3	Y	1022	1023 0			22
						1124 9							
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	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125															
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	
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	450	1	5586	3	Y	1128	1128	0	26	
						1241	9								
07	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	448	1	5493	3	Y	1028	1020	0	34	
						1	4	1131	9						
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	422	1	5433	3	Y	977	979	0	32	
						1075	9								
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	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			32	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971	
06	3150 X	3136	-0-	-14	-0-	195	1	2427	3	Y	467	467	0	15	
						514	9								
07	2697 X	2642	-0-	-55	-0-	167	1	2035	3	Y	400	397	0	18	
						440	9								
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	183	1	2357	3	Y	345	346	0	17	
						380	9								
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			14	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033	
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	366	1	4552	3	Y	932	932	0	23	
						1025	9								
07	6386 X	6068	-0-	-318	-0-	386	1	4714	3	Y	880	874	0	29	
						968	9								
08	6386 X	5538	-0-	-848	-0-	338	1	4351	3	Y	772	774	0	27	
						849	9								
09	6180 X	5529	-0-	-651	-0-	358	1	4281	3	Y	809	802	0	34	
						890	9								
*10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	442	1	5059	3	Y	832	841	0	25	
						915	9								
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058	
06	4020 X	3098	-0-	-922	-0-	184	1	2286	3	Y	571	572	0	12	
						628	9								
07	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	137	1	1675	3	Y	405	402	0	15	
						446	9								
08	3038 X	1610	-0-	-1428	-0-	95	1	1216	3	Y	272	273	0	14	
						299	9								
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2362	3	Y	566	561	0	19	
						623	9								
10	3038 X	2003	-0-	-1035	-0-	132	1	1507	3	Y	331	337	0	13	
						364	9								
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
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
06	19320 X	15234	-0-	-4086	-0-	647 1	14221 3	365 9	311 9	Y	332	360 1		208
07	15717 X	13369	-0-	-2348	-0-	552 1	12462 3	311 9	311 9	Y	283	305 1		186
08	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	688 1	15388 3	358 9	358 9	Y	325	335 1		176
09	15210 X	14229	-0-	-981	-0-	602 1	13292 3	333 9	333 9	Y	303	270 1		209
10	15717 X	14862	-0-	-855	-0-	644 1	13884 3	332 9	332 9	Y	302	303 1		208
11	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-	2 4				Y	NO RPT			208
STANLEY RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
06	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	377 1	8269 3	219 9	271 9	Y	199	218 1		167
07	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	370 1	8374 3	30 4	271 9	Y	246	250 1		163
08	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	303 1	6755 3	15 4	198 9	Y	180	196 1		147
09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	284 1	6258 3	1 4	198 9	Y	180	160 1		167
*10	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	296 1	6384 3	1 4	200 9	Y	182	182 1		167
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	1 4				Y	NO RPT			167
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
06	5250 X	4687	-0-	-563	-0-	465 1	3831 3	14 4	377 9	Y	343	343 0		50
07	5456 X	4689	-0-	-767	-0-	467 1	3849 3	12 4	361 9	Y	328	330 0		48
08	5456 X	4281	-0-	-1175	-0-	403 1	3536 3	8 4	334 9	Y	304	308 0		44
09	5280 X	4176	-0-	-1104	-0-	435 1	3382 3	8 4	351 9	Y	319	315 0		48
10	4836 X	4305	-0-	-531	-0-	471 1	3466 3	8 4	360 9	Y	327	327 0		48
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	8 4				Y	NO RPT			48
DIAMOND H STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	156 1	1416 3	8 4	264 9	Y	240	241 0		4
07	1984 N	628	-0-	-1356	-0-	35 1	302 3	3 4	288 9	Y	262	263 0		3
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	109 1	1053 3	3 4	197 9	Y	179	174 0	4 1	4
09	1830 N	785	-0-	-1045	-0-	45 1	533 3	205 9		Y	186	186 0		4
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	101 1	947 3	345 9		Y	314	313 0		5
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638															
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
06	4080 X	3421	-0-	-659	-0-	682 1	2259 3	463 9	463 9	Y	421	466 1			77
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	953 1	2359 3	464 9	464 9	Y	422	332 1			167
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	826 1	2299 3	448 9	448 9	Y	407	422 1			152
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	866 1	2345 3	503 9	503 9	Y	457	466 1			143
*10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	906 1	2158 3	591 9	591 9	Y	537	580 1			100
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT				100
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337	
06	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	606 1	7543 3	1076 9	1076 9	Y	978	979 0			28
07	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	572 1	7007 3	957 9	957 9	Y	870	863 0			35
08	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	587 1	7566 3	871 9	871 9	Y	792	794 0			33
09	8130 X	7975	-0-	-155	-0-	553 1	6612 3	809 9	809 9	Y	735	728 0			40
10	8401 X	7049	-0-	-1352	-0-	494 1	5641 3	914 9	914 9	Y	831	840 0			31
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT				31
WORTHY RANCH														WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630	
06	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	826 1	7459 3	417 9	417 9	Y	379	379 1			43
07	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	581 1	7884 3	486 9	486 9	Y	442	462 1			23
08	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	456 1	8177 3	389 9	389 9	Y	354	351 1			26
09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	418 1	8081 3	290 9	290 9	Y	264	243 1			47
*10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	425 1	8139 3	254 9	254 9	Y	231	240 1			38
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT				38
WORTHY RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934	
06	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	1001 1	9044 3	722 9	722 9	Y	656	644 1			75
07	10633 X	9760	-0-	-873	-0-	619 1	8403 3	738 9	738 9	Y	671	709 1			37
08	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	554 1	9944 3	873 9	873 9	Y	794	773 1			58
09	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	492 1	9511 3	914 9	914 9	Y	831	746 1			143
10	10633 X	10286	-0-	-347	-0-	472 1	9035 3	779 9	779 9	Y	708	733 1			118
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT				118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617															
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
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	197	1	2447	3	Y	555	555	0		14
						611	9								
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	3	Y	568	564	0		18
						625	9								
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	208	1	2680	3	Y	572	573	0		17
						629	9								
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	201	1	2401	3	Y	520	516	0		21
						572	9								
*10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	268	1	3063	3	Y	512	517	0		16
						563	9								
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT				16
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836	
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	3	Y	253	255	0		28
						6	4	278	9						
07	2511 N	2019	-0-	-492	-0-	189	1	1554	3	Y	246	248	0		26
						5	4	271	9						
08	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	163	1	1428	3	Y	263	263	0		26
						3	4	289	9						
09	2100 N	1688	-0-	-412	-0-	164	1	1278	3	Y	221	221	0		26
						3	4	243	9						
10	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	179	1	1318	3	Y	269	267	0		28
						3	4	296	9						
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT				28
WORTHY RANCH														WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042	
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	654	1	5906	3	Y	532	523	1		63
						1	4	585	9						
07	6634 X	6022	-0-	-612	-0-	383	1	5199	3	Y	400	438	1		25
						440	9								
08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	375	1	6746	3	Y	351	348	1		28
						8	4	386	9						
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	316	1	6118	3	Y	311	283	1		56
						342	9								
*10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	332	1	6371	3	Y	259	271	1		44
						285	9								
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT				44
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311	
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	179	1	1470	3	Y	207	208	0		24
						5	4	228	9						
07	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	156	1	1286	3	Y	177	180	0		21
						4	4	195	9						
08	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	134	1	1175	3	Y	167	169	0		19
						3	4	184	9						
09	1590 N	1163	-0-	-427	-0-	115	1	897	3	Y	135	135	0		19
						2	4	149	9						
10	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	138	1	1020	3	Y	142	142	0		19
						3	4	156	9						
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
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
06	3360 X	3083	-0-	-277	-0-	282 1	2318 3	475 9	475 9	Y	432	434 0		49
07	3472 X	2952	-0-	-520	-0-	268 1	2209 3	468 9	468 9	Y	425	428 0		46
08	3472 X	2913	-0-	-559	-0-	246 1	2163 3	499 9	499 9	Y	454	454 0		46
09	3120 X	2999	-0-	-121	-0-	288 1	2238 3	468 9	468 9	Y	425	423 0		48
10	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	265 1	1955 3	476 9	476 9	Y	433	434 0		47
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			47
WORTHY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
06	21810 X	19058	-0-	-2752	-0-	792 1	17944 3	322 9	322 9	Y	293	295 1		42
07	22444 X	21186	-0-	-1258	-0-	893 1	19902 3	20 4	20 4	Y	337	342 1		37
08	22444 X	20740	-0-	-1704	-0-	862 1	19389 3	106 4	106 4	Y	348	360 1		25
09	21720 X	20023	-0-	-1697	-0-	840 1	18790 3	75 4	75 4	Y	289	272 1		42
10	21173 X	20265	-0-	-908	-0-	856 1	19074 3	2 4	2 4	Y	303	313 1		32
11	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT			32
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
06	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	156 1	1285 3	5 4	5 4	Y	124	123 0		16
07	3906 X	1405	-0-	-2501	-0-	131 1	1073 3	3 4	3 4	Y	180	177 0		19
08	3906 X	1438	-0-	-2468	-0-	128 1	1119 3	2 4	2 4	Y	172	173 0		18
09	3270 X	2042	-0-	-1228	-0-	203 1	1585 3	4 4	4 4	Y	227	221 0		24
10	1705 X	1619	-0-	-86	-0-	168 1	1240 3	3 4	3 4	Y	189	191 0		22
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			22
WORTHY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
06	14250 X	12890	-0-	-1360	-0-	546 1	11878 3	466 9	466 9	Y	424	408 1		68
07	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	590 1	12510 3	487 9	487 9	Y	443	455 1		56
08	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	568 1	12602 3	8 4	8 4	Y	434	443 1		47
09	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	537 1	11879 3	432 9	432 9	Y	393	371 1		69
*10	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	562 1	12006 3	33 4	33 4	Y	381	374 1		76
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
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
06	25290 X	23907	-0-	-1383	-0-	1103	1	22361	3	Y	403	706	1	329
07	T. A.	22465	-0-	22465	22465	443	9	21015	3	Y	385	429	1	285
08	T. A.	22903	-0-	22903	45368	424	9	21381	3	Y	387	406	1	266
09	T. A.	21891	-0-	21891	67259	61	4	20472	3	Y	373	331	1	308
*10	82130 X	14871	-0-	-67259	-0-	1008	1	13891	3	Y	267	275	1	300
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294	9			Y	NO RPT			300
STANLEY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
06	22740 X	20651	-0-	-2089	-0-	953	1	19309	3	Y	354	355	1	294
07	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	389	9	16302	3	Y	308	319	1	283
08	16833 X	13433	-0-	-3400	-0-	796	1	12516	3	Y	250	266	1	267
09	16290 X	13022	-0-	-3268	-0-	339	9	12146	3	Y	252	222	1	297
10	16833 X	11631	-0-	-5202	-0-	606	1	10861	3	Y	213	212	1	298
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-	36	4			Y	NO RPT			298
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
06	2707 N	2670	-0-	-37	-0-	252	1	2079	3	Y	301	323	0	31
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	8	4	1688	3	Y	248	254	0	25
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	205	1	273	9	Y	323	320	0	28
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	243	1	2133	3	Y	305	303	0	30
*10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	5	4	2383	3	Y	262	265	0	27
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	306	1	2655	3	Y	NO RPT			27
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	480	1	3944	3	Y	416	416	0	37
07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	14	4	458	9	Y	410	414	0	33
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	564	1	4647	3	Y	280	290	0	23
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	14	4	451	9	Y	279	276	0	26
*10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	544	1	4777	3	Y	288	288	0	26
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	11	4	308	9	Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
MAUND RANCH 23 UNIT																	
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710																	
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
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		289	1 1	2379	3 3	Y	173	175	0			17
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		9	4 4	190	9 9	Y	187	187	0			17
08	2821 X	2499	-0-	-322	-0-		277	1 1	2283	3 3	Y	177	178	0			16
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-		7	4 4	206	9 9	Y	204	201	0			19
10	2976 X	2752	-0-	-224	-0-		235	1 1	2064	3 3	Y	200	201	0			18
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		5	4 4	195	9 9	Y	NO RPT					18
							268	1 1	2084	3 3	Y						
							5	4 4	224	9 9	Y						
							302	1 1	2225	3 3	Y						
							5	4 4	220	9 9	Y						
MAUND RANCH 23 UNIT																	
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962																	
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-		234	1 1	1926	3 3	Y	208	213	0			26
07	2666 X	2599	-0-	-67	-0-		7	4 4	229	9 9	Y	226	226	0			26
08	2666 X	2545	-0-	-121	-0-		254	1 1	2090	3 3	Y	233	234	0			25
09	2580 X	2037	-0-	-543	-0-		6	4 4	249	9 9	Y	195	195	0			25
10	2604 X	2173	-0-	-431	-0-		234	1 1	2051	3 3	Y	215	214	0			26
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-		4	4 4	256	9 9	Y	NO RPT					26
							207	1 1	1611	3 3	Y						
							4	4 4	215	9 9	Y						
							231	1 1	1701	3 3	Y						
							4	4 4	237	9 9	Y						
WORTHY RANCH																	
WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341																	
06	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-		1186	1 1	10710	3 3	Y	339	361	1			43
07	12121 X	11891	-0-	-230	-0-		1	4 4	373	9 9	Y	302	327	1			18
08	12121 X	7941	-0-	-4180	-0-		792	1 1	10766	3 3	Y	205	206	1			17
09	11730 X	5750	-0-	-5980	-0-		1	4 4	332	9 9	Y	163	150	1			30
*10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-		407	1 1	7300	3 3	Y	406	374	1			62
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-		8	4 4	226	9 9	Y	NO RPT					62
							274	1 1	5297	3 3	Y						
							179	9 9			Y						
							744	1 1	14267	3 3	Y						
							1	4 4	447	9 9	Y						
LA BANDERA RANCH UNIT A																	
WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581																	
06	2820 X	2775	-0-	-45	-0-		291	1 1	2311	3 3	Y	155	147	0			27
07	3968 X	2674	-0-	-1294	-0-		2	4 4	171	9 9	Y	155	161	0			21
08	3968 X	2491	-0-	-1477	-0-		269	1 1	2220	3 3	Y	126	128	0			19
09	3840 X	3028	-0-	-812	-0-		14	4 4	171	9 9	Y	132	137	0			14
*10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		241	1 1	2110	3 3	Y	159	153	0			20
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		1	4 4	139	9 9	Y	NO RPT					20
							302	1 1	2581	3 3	Y						
							145	9 9			Y						
							399	1 1	3438	3 3	Y						
							1	4 4	175	9 9	Y						
LA BANDERA RANCH UNIT A																	
WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
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
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	888 1	2941 3	518 9	518 9	Y	471	496 1		84
07	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	1329 1	3287 3	495 9	495 9	Y	450	354 1		180
08	5332 X	4394	-0-	-938	-0-	1069 1	2976 3	348 9	348 9	Y	316	363 1		133
09	5160 X	3540	-0-	-1620	-0-	847 1	2293 3			Y	364	379 1		118
10	5115 X	4446	-0-	-669	-0-	1131 1	2693 3			Y	565	581 1		102
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	622 9				Y	NO RPT			102
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
06	5580 X	3134	-0-	-2446	-0-	202 1	2507 3	425 9	425 9	Y	386	382 0		38
07	4433 X	3854	-0-	-579	-0-	249 1	3076 3	20 4	20 4	Y	463	459 0		42
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	323 1	4166 3	768 9	768 9	Y	698	707 0		33
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	373 1	4507 3	1 4	1 4	Y	762	762 0		33
*10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	239 1	4072 3	721 9	721 9	Y	655	652 0		36
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			36
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	252 1	3127 3	567 9	567 9	Y	515	510 0		38
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	273 1	3376 3	22 4	22 4	Y	567	561 0		44
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	225 1	2898 3	523 9	523 9	Y	475	484 0		35
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	329 1	3973 3	727 9	727 9	Y	661	660 0		36
*10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	226 1	3845 3	581 9	581 9	Y	528	526 0		38
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			38
WORTHY RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
06	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	670 1	14573 3	546 9	546 9	Y	496	469 1		80
07	15500 X	13596	-0-	-1904	-0-	593 1	12587 3	416 9	416 9	Y	378	406 1		52
08	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	646 1	14353 3	9 4	9 4	Y	461	462 1		51
09	15000 X	13500	-0-	-1500	-0-	565 1	12518 3	417 9	417 9	Y	379	360 1		70
10	15500 X	12851	-0-	-2649	-0-	556 1	11886 3	33 4	33 4	Y	342	340 1		72
11	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
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
06	5370 X	5366	-0-	-4	-0-	353 1	4380 3	Y	575	570 0				39
07	5828 X	5081	-0-	-747	-0-	633 9	4121 3	Y	545	539 0				45
08	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	333 1	600 9	Y	629	638 0				36
09	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	27 4	4805 3	Y	640	640 0				36
10	5797 X	5321	-0-	-476	-0-	373 1	5052 3	Y	585	583 0				38
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	692 9	704 9	Y	NO RPT					38
						418 1	4417 3							
						1 4								
						260 1								
						644 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671	
06	5010 X	4071	-0-	-939	-0-	273 1	3388 3	Y	373	369 0				46
07	5177 X	4539	-0-	-638	-0-	410 9	3717 3	Y	452	448 0				50
08	5177 X	4379	-0-	-798	-0-	300 1	497 9	Y	449	459 0				40
09	4860 X	3703	-0-	-1157	-0-	25 4	3605 3	Y	358	359 0				39
10	4526 X	3493	-0-	-1033	-0-	280 1	3056 3	Y	373	372 0				40
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	494 9	2912 3	Y	NO RPT					40
						253 1								
						394 9								
						171 1								
						410 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884	
06	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	162 1	2017 3	Y	257	255 0				31
07	3441 X	3005	-0-	-436	-0-	283 9	2442 3	Y	318	315 0				34
08	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	197 1	350 9	Y	333	339 0				28
09	2820 X	2358	-0-	-462	-0-	16 4	2189 3	Y	316	316 0				28
10	3007 X	2438	-0-	-569	-0-	170 1	1856 3	Y	321	320 0				29
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	366 9	1969 3	Y	NO RPT					29
						154 1								
						348 9								
						116 1								
						353 9								

WORTHY RANCH													WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801	
06	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	1290 1	11650 3	Y	360	370 1				40
07	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	1 4	396 9	Y	395	416 1				19
08	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	953 1	12940 3	Y	415	405 1				29
09	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1 4	435 9	Y	415	373 1				71
*10	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	740 1	13281 3	Y	402	409 1				64
11	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-	15 4	457 9	Y	NO RPT					64
						576 1	11131 3							
						457 9								
						629 1	12053 3							
						442 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
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
06	3810 X	3654	-0-	-156	-0-	233 1	2892 3	Y	481	480 0				20
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	529 9	3135 3	Y	513	509 0				24
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	257 1	3268 3	Y	509	511 0				22
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	564 9	3009 3	Y	518	513 0				27
*10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	254 1	3083 3	Y	494	499 0				22
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	570 9		Y	NO RPT					22
						543 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
06	14700 X	12024	-0-	-2676	-0-	535 1	11173 3	Y	286	288 1				175
07	11780 X	10524	-0-	-1256	-0-	1 4	315 9	Y	238	300 1				113
08	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	463 1	9788 3	Y	268	242 1				139
09	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	11 4	262 9	Y	281	218 1				202
*10	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	592 1	12430 3	Y	326	331 1				197
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	4 4	295 9	Y	NO RPT					197
						613 1	11546 3							
						1 4	309 9							
						631 1	12017 3							
						1 4	359 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
06	3810 X	3649	-0-	-161	-0-	238 1	2957 3	Y	413	409 0				32
07	3813 X	3633	-0-	-180	-0-	454 9	2934 3	Y	403	400 0				35
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	236 1	443 9	Y	423	430 0				28
09	3750 X	3095	-0-	-655	-0-	20 4	3295 3	Y	328	328 0				28
10	3875 X	3265	-0-	-610	-0-	256 1	2525 3	Y	350	349 0				29
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	465 9	2720 3	Y	NO RPT					29
						209 1								
						361 9								
						160 1								
						385 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
06	25290 X	14102	-0-	-11188	-0-	598 1	12988 3	Y	469	448 1				80
07	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	516 9	12739 3	Y	403	425 1				58
08	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	599 1	443 9	Y	435	440 1				53
09	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	1 4	12836 3	Y	425	396 1				82
*10	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	578 1	12341 3	Y	430	418 1				94
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-	8 4	479 9	Y	NO RPT					94
						558 1								
						468 9								
						595 1	12724 3							
						35 4	473 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
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
06	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	454 1	9959 3	Y		247	272 1			371
07	12121 X	10756	-0-	-1365	-0-	272 9	9996 3	Y		256	267 1			360
08	12121 X	10715	-0-	-1406	-0-	443 1	9979 3	Y		243	255 1			348
09	11730 X	10109	-0-	-1621	-0-	35 4	267 9			96	96 1			348
10	12059 X	10212	-0-	-1847	-0-	447 1	9623 3	Y		128	124 1			352
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-	22 4	141 9	Y		NO RPT				352
STANLEY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
06	16560 X	14243	-0-	-2317	-0-	603 1	13246 3	Y		357	380 1			453
07	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	1 4	393 9			375	389 1			439
08	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	635 1	14350 3	Y		357	375 1			421
09	14340 X	13521	-0-	-819	-0-	51 4	413 9			288	261 1			448
10	14818 X	14245	-0-	-573	-0-	620 1	13846 3	Y		308	307 1			449
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-	31 4	393 9	Y		NO RPT				449
STANLEY RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
06	12600 X	8778	-0-	-3822	-0-	376 1	8239 3	Y		148	160 1			146
07	14074 X	8220	-0-	-5854	-0-	163 9	7716 3	Y		123	134 1			135
08	14074 X	6601	-0-	-7473	-0-	342 1	135 9			84	93 1			126
09	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	27 4	6217 3	Y		172	146 1			152
*10	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	278 1	92 9			270	253 1			169
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	541 1	11953 3	Y		NO RPT				169
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
06	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	168 1	2086 3	Y		535	535 0			19
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	589 9	2622 3	Y		512	508 0			23
08	3255 X	3145	-0-	-110	-0-	214 1	2451 3	Y		457	458 0			22
09	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	563 9	2340 3	Y		455	451 0			26
10	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	191 1	2365 3	Y		487	492 0			21
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	503 9		Y		NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH																
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		//CONT.//		797102												
		WELL #:		31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH		7515		PERF. 8168 - 14150		
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
06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	238 459	1 9	2963	3	Y	417	417	0		10
07		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	307 483	1 9	3758	3	Y	439	435	0		14
08		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	302 450	1 9	3888	3	Y	409	410	0		13
09		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	224 406	1 9	2674	3	Y	369	365	0		17
*10		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	356 538	1 9	4067	3	Y	489	493	0		13
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT					13
BRISCOE CATARINA SOUTH																
		WELL #:		30H		RRCID -> 272912		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH		7487		PERF. 8169 - 14136		
06		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	230 671	1 9	2858	3	Y	610	610	0		17
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	200 670	1 9	2444	3	Y	609	604	0		22
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	208 581	1 9	2679	3	Y	528	529	0		21
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	223 641	1 9	2657	3	Y	583	577	0		27
*10		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	292 708	1 9	3341	3	Y	644	650	0		21
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA SOUTH																
		WELL #:		47H		RRCID -> 272916		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH		7711		PERF. 8148 - 13090		
06		4080 X	4012	-0-	-68	-0-	257 564	1 9	3191	3	Y	513	508	0		37
07		4092 X	3337	-0-	-755	-0-	214 18	1 4	2662	3	Y	403	400	0		40
08		4092 X	4003	-0-	-89	-0-	249 539	1 9	3215	3	Y	490	499	0		31
09		3960 X	3555	-0-	-405	-0-	237 461	1 9	2857	3	Y	419	419	0		31
10		4092 X	3484	-0-	-608	-0-	169 443	1 9	2872	3	Y	403	401	0		33
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				Y	NO RPT					33
BRISCOE CATARINA SOUTH																
		WELL #:		48H		RRCID -> 272918		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH		7721		PERF. 8268 - 13178		
06		6480 X	5616	-0-	-864	-0-	386 440	1 9	4790	3	Y	400	396	0		29
07		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	466 39	1 4	5779	3	Y	500	495	0		34
08		6696 X	5378	-0-	-1318	-0-	359 396	1 9	4623	3	Y	360	367	0		27
09		5610 X	4083	-0-	-1527	-0-	294 242	1 9	3547	3	Y	220	220	0		27
10		6820 X	3094	-0-	-3726	-0-	162 166	1 9	2766	3	Y	151	151	0		27
11		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878															
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	
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	116 1	405 9	3416 3	Y		368	365 0		13	
07	4371 X	4209	-0-	-162	-0-	124 1	438 9	3647 3	Y		398	402 0		9	
08	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	105 1	420 9	3201 3	Y		382	381 0		10	
09	4230 X	3721	-0-	-509	-0-	90 1	448 9	3183 3	Y		407	405 0		12	
10	4216 X	3663	-0-	-553	-0-	86 1	524 9	3053 3	Y		476	477 0		11	
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			11	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298	
06	4620 X	3938	-0-	-682	-0-	108 1	659 9	3171 3	Y		599	591 0		14	
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	108 1	453 9	3173 3	Y		412	417 0		9	
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	103 1	338 9	3130 3	Y		307	307 0		9	
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	98 1	679 9	3460 3	Y		617	610 0		16	
*10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	88 1	634 9	3105 3	Y		576	579 0		13	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			13	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322	
06	4678 X	3172	-0-	-1506	-0-	87 1	527 9	2558 3	Y		479	474 0		14	
07	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	79 1	289 9	2319 3	Y		263	269 0		8	
08	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	74 1	305 9	2260 3	Y		277	276 0		9	
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	66 1	361 9	2327 3	Y		328	325 0		12	
*10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	70 1	438 9	2486 3	Y		398	399 0		11	
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			11	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789	
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	182 1	1 4	5388 3	Y		236	234 0		10	
07	5549 X	5543	-0-	-6	-0-	173 1	260 9	5108 3	Y		237	239 0		8	
08	5549 X	3604	-0-	-1945	-0-	109 1	261 9	3327 3	Y		153	153 0		8	
09	5370 X	3868	-0-	-1502	-0-	168 9	100 1	3527 3	Y		219	217 0		10	
10	5549 X	4888	-0-	-661	-0-	241 9	123 1	4361 3	Y		366	365 0		11	
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	1 4	403 9			Y	NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
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	
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	482 1	3896 3	879 9	879 9	Y	799	798 0		52	
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	548 1	4210 3	1009 9	1009 9	Y	917	904 0		65	
08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	575 1	4156 3	963 9	963 9	Y	875	888 0		52	
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	480 1	3631 3	818 9	818 9	Y	744	741 0		55	
*10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	430 1	3159 3	795 9	795 9	Y	723	735 0		43	
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	2 4				Y	NO RPT			43	
STANLEY RANCH														WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538	
06	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	741 1	16279 3	598 9	598 9	Y	544	463 1		230	
07	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	556 1	12539 3	444 9	444 9	Y	373	400 1		203	
08	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	452 1	10098 3	234 9	234 9	Y	284	308 1		179	
09	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512 1	11303 3	2 4	2 4	Y	310	274 1		215	
*10	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	511 1	11010 3	1 4	1 4	Y	369	360 1		224	
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	1 4	406 9			Y	NO RPT			224	
STUMBERG RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083	
06	5100 X	3102	-0-	-1998	-0-	230 1	2424 3	1 4	1 4	Y	406	415 0		59	
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	362 1	3514 3	5 4	5 4	Y	684	678 0		65	
08	4588 X	4293	-0-	-295	-0-	280 1	3248 3	765 9	765 9	Y	695	692 0		68	
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	302 1	3360 3	2 4	2 4	Y	650	674 0		44	
10	4619 X	4246	-0-	-373	-0-	304 1	3186 3	756 9	756 9	Y	687	674 0		57	
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			57	
WORTHY RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745	
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	326 1	2944 3	372 9	372 9	Y	338	330 1		38	
07	3286 X	2729	-0-	-557	-0-	170 1	2310 3	249 9	249 9	Y	226	252 1		12	
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	159 1	2855 3	3 4	3 4	Y	285	277 1		20	
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	173 1	3352 3	361 9	361 9	Y	328	293 1		55	
*10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	186 1	3560 3	350 9	350 9	Y	318	323 1		50	
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			50	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
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
06	9960 X	8931	-0-	-1029	-0-	378 1	8296 3	Y	234	248 1	187			
07	9610 X	9264	-0-	-346	-0-	257 9	8585 3	Y	244	253 1	178			
08	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	381 1	268 9	Y	255	265 1	168			
09	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	30 4	9989 3	Y	267	236 1	199			
*10	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	447 1	281 9	Y	288	285 1	202			
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	22 4	9346 3	Y	NO RPT		202			
						424 1	294 9	Y						
						1 4	9577 3	Y						
						445 1	317 9	Y						
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	139 1	4103 3	Y	501	498 0	18			
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1 4	551 9	Y	327	333 0	12			
08	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	146 1	4315 3	Y	470	465 0	17			
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	1 4	360 9	Y	493	490 0	20			
*10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	178 1	5409 3	Y	301	305 0	16			
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	517 9	3427 3	Y	NO RPT		16			
						97 1	3225 3	Y						
						542 9		Y						
						91 1		Y						
						331 9		Y						
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	106 1	3119 3	Y	569	562 0	20			
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	626 9	3266 3	Y	356	363 0	13			
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	111 1	3184 3	Y	256	256 0	13			
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	392 9	3209 3	Y	268	267 0	14			
*10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	104 1	3212 3	Y	329	329 0	14			
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	282 9		Y	NO RPT		14			
						91 1		Y						
						295 9		Y						
						91 1		Y						
						362 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
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
06	1080 N	903	-0-	-177	-0-	25 1	745 3	Y	121	120 0				4
07	1395 N	947	-0-	-448	-0-	133 9	817 3	Y	93	95 0				2
08	1271 N	834	-0-	-437	-0-	28 1	692 3	Y	108	107 0				3
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	102 9	1253 3	Y	174	172 0				5
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	23 1	785 3	Y	67	69 0				3
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	119 9		Y	NO RPT					3
						35 1								
						191 9								
						22 1								
						74 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
06	12000 X	9164	-0-	-2836	-0-	54 1	9088 3	Y	4	23 1				8
07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	18 4	5973 3	Y	269	173 1				104
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	24 1	296 9	Y	481	476 1				109
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	4 4	3334 3	Y	845	590 1				364
*10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	16 1	4901 3	Y	168					532
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	529 9	5043 3	Y	NO RPT					532
						21 1								
						930 9								
						142 1								
						185 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	110 1	3229 3	Y	149	148 0				7
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	164 9	2743 3	Y	146	148 0				5
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	93 1	2872 3	Y	141	140 0				6
09	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	161 9	2029 3	Y	165	164 0				7
10	2914 X	2198	-0-	-716	-0-	94 1	1879 3	Y	242	242 0				7
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	155 9		Y	NO RPT					7
						57 1								
						182 9								
						53 1								
						266 9								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	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 SOUTH				WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 8173 - 12550			
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			
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	104 1	3065 3	Y	321	319 0		17			
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	353 9	2940 3	Y	277	281 0		13			
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	100 1	3246 3	Y	358	355 0		16			
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	305 9	2879 3	Y	549	544 0		21			
*10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	107 1	3234 3	Y	382	386 0		17			
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	394 9		Y	NO RPT			17			
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 8342 - 14676			
06	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	42 1	6870 3	Y	1308	947 1		361			
07	3100 N	10306	-0-	7206	7206	13 4	1439 9	Y	420	488 1		293			
08	3100 N	14563	-0-	11463	18669	40 1	9798 3	Y	279	465 1		107			
09	29779 X	11110	-0-	-18669	-0-	6 4	462 9	Y	275	236 1		146			
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	67 1	14189 3	Y	-0-			146			
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	307 9	10761 3	Y	NO RPT			146			
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 8459 - 14851			
06	26820 X	15275	-0-	-11545	-0-	91 1	15132 3	Y	21	280 1		109			
07	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	29 4	23 9	Y	923	642 1		390			
08	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	74 1	18010 3	Y	274	536 1		128			
09	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	12 4	1015 9	Y	314	271 1		171			
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	109 1	22900 3	Y	-0-			171			
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	301 9	15293 3	Y	NO RPT			171			
STANLEY RANCH				WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8887		PERF. 9340 - 13326			
06	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	520 1	11416 3	Y	262	283 1		173			
07	14508 X	11753	-0-	-2755	-0-	288 9	10920 3	Y	283	292 1		164			
08	14508 X	8932	-0-	-5576	-0-	483 1	311 9	Y	205	223 1		146			
09	14040 X	9284	-0-	-4756	-0-	39 4	8315 3	Y	204	182 1		168			
10	13423 X	7557	-0-	-5866	-0-	372 1	226 9	Y	187	191 1		164			
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	19 4	8666 3	Y	NO RPT			164			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 3H										RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014		
										TOTAL DEPTH		7925 PERF. 8374 - 12984		
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
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	549 1	4433 3	876 9	876 9	Y	796	795 0		45
07	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	619 1	4762 3	1056 9	1056 9	Y	960	945 0		60
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	529 1	3824 3	917 9	917 9	Y	834	851 0		43
09	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	533 1	4042 3	848 9	848 9	Y	771	765 0		49
*10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	558 1	4101 3	815 9	815 9	Y	741	752 0		38
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			38
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A										RRCID -> 273171		COMPL. DATE 04/09/2014		
WELL #: 4H										TOTAL DEPTH		7907 PERF. 8260 - 13021		
06	2460 X	211	-0-	-2249	-0-	23 1	185 3	3 9	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	61 1	468 3	9 9	9 9	Y	8	8 0		-0-
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	169 1	1221 3	249 9	249 9	Y	226	216 0		10
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	146 1	1108 3	233 9	233 9	Y	212	210 0		12
*10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	179 1	1319 3	1 4	1 4	Y	292	291 0		13
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			13
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A										RRCID -> 273172		COMPL. DATE 04/15/2014		
WELL #: 6H										TOTAL DEPTH		7770 PERF. 8648 - 13502		
06	2666 N	2183	-0-	-483	-0-	200 1	1610 3	373 9	373 9	Y	339	339 0		19
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	212 1	1628 3	1 4	1 4	Y	348	345 0		22
08	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	212 1	1532 3	420 9	420 9	Y	382	384 0		20
09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	200 1	1513 3	378 9	378 9	Y	344	341 0		23
*10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	233 1	1712 3	1 4	1 4	Y	322	328 0		17
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A										RRCID -> 273177		COMPL. DATE 04/09/2014		
WELL #: 5H										TOTAL DEPTH		7894 PERF. 8861 - 13651		
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	387 1	3126 3	1 4	1 4	Y	683	679 0		40
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	408 1	3143 3	3 4	3 4	Y	734	725 0		49
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	478 1	3461 3	1 4	1 4	Y	657	669 0		37
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	345 1	2609 3	571 9	571 9	Y	519	519 0		37
*10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	365 1	2684 3	2 4	2 4	Y	636	637 0		36
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																	
WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028																	
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
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-		73 1	592 3	Y		46	46 0					2
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		122 1	937 3	Y		39	39 0					2
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-		108 1	780 3	Y		42	42 0					2
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-		75 1	569 3	Y		33	33 0					2
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		58 1	425 3	Y		17	18 0					1
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		19 9			Y	NO RPT						1
STUMBERG RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152			
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-		412 1	3157 3	Y		475	479 0					38
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		454 1	2617 3	Y		547	544 0					41
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		434 1	2552 3	Y		647	647 0					41
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	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-		390 1	640 9		Y	NO RPT						44
LLOYD BRISCOE														WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147			
06	3060 X	4	-0-	-3056	-0-		4 3		Y		-0-	65 1					91
07	3162 X	1636	-0-	-1526	-0-		50 1	1543 3	Y		39	53 1					77
08	3162 X	2807	-0-	-355	-0-		43 9										
09	2970 X	2161	-0-	-809	-0-		4 1	2716 3	Y		79						156
*10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		87 9										
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		6 1	2083 3	Y		65	134 1					87
							72 9										
							9 1	2502 3	Y		63	59 1					91
							112 4	69 9									
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				Y		NO RPT						91
LLOYD BRISCOE														WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129			
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		113 1	2863 3	Y		25	38 1					57
07	2604 X	2435	-0-	-169	-0-		28 9										
08	2604 X	1740	-0-	-864	-0-		76 1	2314 3	Y		41	38 1					60
09	3000 X	1349	-0-	-1651	-0-		45 9										
10	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-		3 1	1708 3	Y		26						86
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		29 9										
							3 1	1329 3	Y		15	59 1					42
							17 9										
							6 1	1686 3	Y		19	23 1					38
							75 4	21 9									
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				Y		NO RPT						38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	2940 X	2251	-0-	-689	-0-	82 1	2089 3	Y	73	84 1				121
07	3038 X	2088	-0-	-950	-0-	80 9	1915 3	Y	101	89 1				133
08	3038 X	2240	-0-	-798	-0-	62 1	2139 3	Y	88					221
09	2550 X	1882	-0-	-668	-0-	111 9	1786 3	Y	83	182 1				122
*10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	4 1	2317 3	Y	100	86 1				136
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	97 9	110 9	Y	NO RPT					136
						5 1								
						91 9								
						8 1								
						104 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
06	2825 N	2491	-0-	-334	-0-	75 1	2212 3	Y	185	184 0				11
07	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	204 9	2318 3	Y	263	264 0				10
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	79 1	2447 3	Y	221	220 0				11
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	289 9	2675 3	Y	298	296 0				13
*10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	80 1	2654 3	Y	307	309 0				11
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	243 9		Y	NO RPT					11
						76 1								
						328 9								
						75 1								
						338 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	174 1	5126 3	Y	569	566 0				23
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	1 4	5232 3	Y	566	572 0				17
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	177 1	5293 3	Y	554	551 0				20
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	1 4	5160 3	Y	585	582 0				23
*10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	174 1	5222 3	Y	625	627 0				21
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	609 9	688 9	Y	NO RPT					21
						146 1								
						644 9								
						147 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	137 1	4058 3	Y	471	468 0				23
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	1 4	518 9	Y	473	478 0				18
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	144 1	4213 3	Y	490	487 0				21
09	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	520 9	4232 3	Y	543	540 0				24
*10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	136 1	4267 3	Y	561	563 0				22
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	539 9		Y	NO RPT					22
						120 1								
						597 9								
						121 1								
						617 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
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
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28 1	692 3	Y	50	51	0			233
07	930 N	783	-0-	-147	-0-	55 9	715 3	Y	37	38	0			232
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	24 1	41 9	Y	78	78	0			232
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	3 4	1364 3	Y	121	119	0			234
*10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	57 1	86 9	Y	113	114	0			233
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	1 4	1822 3	Y	NO RPT					233
						120 1	133 9	Y						
						1 4	1685 3	Y						
						124 9		Y						
WORTHY RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	849 1	7675 3	Y	305	292	1			34
07	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	1 4	336 9	Y	368	382	1			20
08	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	586 1	7958 3	Y	294	291	1			23
09	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	405 9	8016 3	Y	300	270	1			53
*10	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	446 1	323 9	Y	269	278	1			44
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	9 4	7953 3	Y	NO RPT					44
						411 1		Y						
						330 9		Y						
						426 1	8156 3	Y						
						296 9		Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
06	3780 X	1817	-0-	-1963	-0-	60 1	1519 3	Y	215	213	0			599
07	1519 X	1517	-0-	-2	-0-	1 4	237 9	Y	183	183	0			599
08	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	44 1	1267 3	Y	118	119	0			598
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	5 4	201 9	Y	106	105	0			599
*10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	87 1	2075 3	Y	72	74	0			597
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	1 4	130 9	Y	NO RPT					597
						117 1	2312 3	Y						
						2 4	117 9	Y						
						132 1	1860 3	Y						
						1 4	79 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	47 1	1199 3	Y	451	449	0			247
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1 4	496 9	Y	367	367	0			247
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	37 1	1086 3	Y	135	138	0			244
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	5 4	404 9	Y	28	28	0			244
*10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	47 1	1132 3	Y	37	37	0			244
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	1 4	149 9	Y	NO RPT					244
						105 1	2054 3	Y						
						1 4	31 9	Y						
						140 1	1969 3	Y						
						1 4	41 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112															
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	
06	3510 X	2253	-0-	-1257	-0-	178	1	1868	3	Y	188	192	0	31	
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	207	9	2685	3	Y	301	299	0	33	
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	277	1	331	9						
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	4	4	2901	3	Y	382	378	0	37	
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	250	1	2740	3	Y	281	295	0	23	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	420	9	309	9						
						246	1	2670	3	Y	326	319	0	30	
						2	4								
						255	1								
						359	9								
										Y	NO RPT			30	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384	
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	193	1	1560	3	Y	365	370	0	23	
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	402	9	1681	3	Y	441	434	0	30	
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	219	1	485	9						
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	1	4	1878	3	Y	464	468	0	26	
*10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	260	1	2024	3	Y	461	455	0	32	
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	510	9								
						268	1	521	9	Y	474	479	0	27	
						507	9								
						281	1								
						1	4								
										Y	NO RPT			27	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519	
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	219	1	1770	3	Y	359	350	0	20	
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	395	9	2090	3	Y	350	348	0	22	
08	2697 X	2374	-0-	-323	-0-	272	1	385	9						
09	2610 X	1784	-0-	-826	-0-	2	4	1742	3	Y	355	359	0	18	
10	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	241	1	1308	3	Y	275	276	0	17	
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	391	9								
						173	1	430	9	Y	391	390	0	18	
						303	9								
						241	1								
						1	4								
										Y	NO RPT			18	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574	
06	3870 X	3671	-0-	-199	-0-	324	1	2615	3	Y	665	663	0	33	
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	732	9	2982	3	Y	732	723	0	42	
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	388	1	805	9						
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	2	4	3116	3	Y	691	701	0	32	
10	3441 X	2978	-0-	-463	-0-	431	1	760	9						
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	1	4	2506	3	Y	525	526	0	31	
						331	1								
						578	9								
						290	1	2129	3	Y	507	516	0	22	
						1	4	558	9						
										Y	NO RPT			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
FOGMT																
WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113																
M	ALLOW 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
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	601	1	4630	3	Y	260	259	0			37
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	286	9	4701	3	Y	268	268	0			37
08	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	619	1	4800	3	Y	288	288	0			37
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	295	9	4994	3	Y	292	289	0			40
*10	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	649	1	5429	3	Y	293	295	0			38
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	317	9			Y	NO RPT					38
						669	1									
						321	9									
						747	1									
						322	9									
FOGMT																
WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994																
06	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	1227	1	9456	3	Y	437	432	0			62
07	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	481	9	10947	3	Y	493	491	0			64
08	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	1441	1	10839	3	Y	506	507	0			63
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	542	9	10088	3	Y	439	437	0			65
10	12586 X	12463	-0-	-123	-0-	1465	1	10532	3	Y	438	441	0			62
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-	557	9			Y	NO RPT					62
						1351	1									
						483	9									
						1449	1									
						482	9									
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661																
06	4440 X	2188	-0-	-2252	-0-	44	1	1962	3	Y	165	171	0			15
07	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	182	9	1902	3	Y	170	170	0			15
08	2325 X	1711	-0-	-614	-0-	42	1	1519	3	Y	140	138	0			17
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	187	9	2383	3	Y	210	209	0			18
*10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	38	1	2751	3	Y	256	257	0			17
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	154	9			Y	NO RPT					17
						53	1									
						231	9									
						48	1									
						282	9									
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395																
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	3	Y	535	535	0			4
07	2852 X	2351	-0-	-501	-0-	2	4	589	9							
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	346	345	0			5
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	16	4	381	9							
*10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	96	1	2336	3	Y	429	429	0			5
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	472	9	2885	3	Y	482	478	0			9
						119	1	530	9							
						1	4	3095	3	Y	474	477	0			6
						128	1	521	9							
						1	4			Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651															
M	ALLOW 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
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	79	78	0		1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	4	87	9						
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	71	72	0		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	78	9								-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	7	1	168	3	Y	42	42	0		-0-
						46	9								
										Y	-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															
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	1589	3	Y	520	508	0		31
07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	572	9								
08	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	214	1	1639	3	Y	586	577	0		40
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	1	4	645	9						
10	2294 X	2165	-0-	-129	-0-	192	1	1390	3	Y	509	519	0		30
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	560	9								
						204	1	1542	3	Y	483	478	0		35
						531	9								
						200	1	1469	3	Y	450	458	0		27
						1	4	495	9						
										Y	NO RPT				27
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															
06	3000 N	3048	-0-	48	48	261	1	2103	3	Y	622	620	0		31
07	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	684	9								
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	176	1	1350	3	Y	451	456	0		26
09	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	1	4	496	9						
10	3162 X	1463	-0-	-1699	-0-	292	1	2108	3	Y	584	584	0		26
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	642	9								
						278	1	2101	3	Y	532	528	0		30
						585	9								
						142	1	1049	3	Y	246	266	0		10
						1	4	271	9						
										Y	NO RPT				10
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															
06	1980 N	1640	-0-	-340	-0-	144	1	1162	3	Y	304	309	0		17
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	334	9								
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	213	1	1639	3	Y	564	546	0		35
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1	4	620	9						
*10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	3	Y	431	443	0		23
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	474	9								
						216	1	1632	3	Y	474	466	0		31
						521	9								
						259	1	1904	3	Y	516	520	0		27
						1	4	568	9						
										Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	3000 X	1818	-0-	-1182	-0-	154	1	1240	3	Y	385	406	0	22	
07	2108 X	2018	-0-	-90	-0-	424	9	1363	3	Y	434	429	0	27	
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	177	1	1442	3	Y	467	471	0	23	
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1	4	2060	3	Y	705	685	0	43	
*10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	200	1	1635	3	Y	549	565	0	27	
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	514	9	604	9	Y	NO RPT			27	
						272	1								
						776	9								
						223	1								
						1	4								
STANLEY RANCH														WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848	
06	9570 X	7436	-0-	-2134	-0-	320	1	7027	3	Y	81	103	1	206	
07	7130 X	5678	-0-	-1452	-0-	89	9	5366	3	Y	50	60	1	196	
08	7130 X	6723	-0-	-407	-0-	238	1	55	9	Y	137	133	1	200	
09	6900 X	4695	-0-	-2205	-0-	19	4	6277	3	Y	103	94	1	209	
10	7130 X	5714	-0-	-1416	-0-	281	1	151	9	Y	149	141	1	217	
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	14	4	4383	3	Y	NO RPT			217	
						198	1	113	9						
						1	4	5303	3	Y					
						246	1	164	9	Y					
						1	4								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908	
06	14B2 EXT	325	-0-	325	1257	7	1	306	3	Y	11	11	0	-0-	
07	1499 N	242	-0-	-1257	-0-	12	9	218	3	Y	17	17	0	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	19	9	157	3	Y	3	3	0	-0-	
*10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	16	16	0	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			-0-	
						16	1								
						18	9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932	
06	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	209	1	9300	3	Y	971	991	0	35	
07	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	1	4	1068	9	Y	947	945	0	37	
08	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	214	1	9793	3	Y	1065	1053	0	49	
09	9960 X	6213	-0-	-3747	-0-	1	4	1042	9	Y	540	542	0	47	
10	10292 X	5125	-0-	-5167	-0-	272	1	10831	3	Y	674	674	0	47	
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-	1172	9	5497	3	Y	NO RPT			47	
						122	1	4308	3	Y					
						594	9								
						76	1								
						741	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* 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 CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		239 1	1924 3	Y	663	660 0			34
							729 9							
07	2294 X	1962	-0-	-332	-0-		159 1	1218 3	Y	531	534 0			31
							1 4	584 9						
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		249 1	1801 3	Y	635	637 0			29
							699 9							
09	2220 X	2140	-0-	-80	-0-		178 1	1350 3	Y	556	552 0			33
							612 9							
*10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		241 1	1768 3	Y	623	627 0			29
							1 4	685 9						
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
06	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-		334 1	8836 3	Y	522	522 0			3
							5 4	574 9						
07	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-		328 1	8241 3	Y	502	499 0			6
							68 4	552 9						
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		102 1	2494 3	Y	151	156 0			1
							166 9							
09	1560 X	627	-0-	-933	-0-		17 1	414 3	Y	178	176 0			3
							196 9							
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-	3 0			-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
06	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-		175 1	4646 3	Y	686	686 0			5
							3 4	755 9						
07	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-		241 1	6057 3	Y	811	804 0			12
							50 4	892 9						
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-		234 1	5725 3	Y	594	599 0			7
							1 4	653 9						
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT				6
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
06	6870 X	5114	-0-	-1756	-0-		164 1	4349 3	Y	544	544 0			6
							3 4	598 9						
07	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-		256 1	6424 3	Y	793	786 0			13
							53 4	872 9						
08	6727 X	6706	-0-	-21	-0-		235 1	5732 3	Y	671	676 0			8
							1 4	738 9						
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	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751															
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
06	4590 X	3860	-0-	-730	-0-	121 1	3201 3	2 4	536 9	Y	487	488 0			10
07	5270 X	4617	-0-	-653	-0-	149 1	3755 3	31 4	682 9	Y	620	615 0			15
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	179 1	4370 3	1 4	739 9	Y	672	675 0			12
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	182 1	4411 3	2 4	661 9	Y	601	597 0			16
*10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	239 1	5791 3	2 4	636 9	Y	578	583 0			11
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT				11
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														7704 PERF. 8844 - 13457	
WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457															
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	436 1	3528 3	1 4	1103 9	Y	1003	1001 0			51
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	386 1	2967 3	2 4	922 9	Y	838	841 0			48
08	4216 X	4029	-0-	-187	-0-	389 1	2819 3	1 4	820 9	Y	745	760 0			33
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	465 1	3519 3	1087 9		Y	988	964 0			57
*10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	562 1	4131 3	3 4	1273 9	Y	1157	1161 0			53
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT				53
STANLEY RANCH														8680 PERF. 9237 - 13532	
WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532															
06	18420 X	13206	-0-	-5214	-0-	533 1	12254 3	419 9		Y	381	373 1			99
07	17050 X	15635	-0-	-1415	-0-	648 1	14573 3	414 9		Y	376	411 1			64
08	17050 X	13718	-0-	-3332	-0-	559 1	12754 3	6 4	399 9	Y	363	347 1			80
09	15450 X	11846	-0-	-3604	-0-	491 1	11032 3	323 9		Y	294	254 1			120
10	15624 X	14489	-0-	-1135	-0-	617 1	13516 3	356 9		Y	324	313 1			131
11	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT				131
STANLEY RANCH														8696 PERF. 9485 - 13839	
WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839															
06	14190 X	11997	-0-	-2193	-0-	484 1	11127 3	386 9		Y	351	356 1			86
07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	526 1	11838 3	392 9		Y	356	387 1			55
08	12307 X	8220	-0-	-4087	-0-	335 1	7632 3	4 4	249 9	Y	226	227 1			54
09	11910 X	5560	-0-	-6350	-0-	230 1	5165 3	165 9		Y	150	135 1			69
*10	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	609 1	13339 3	452 9		Y	411	346 1			134
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT				134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
STANLEY RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	273734	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8858	PERF. 9217 - 14381	
M	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	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	15840 X	15589	-0-	-251	-0-	636 1	14613 3	Y		309	306 1		86
07	17453 X	15911	-0-	-1542	-0-	340 9	14916 3	Y		302	329 1		59
08	17453 X	15030	-0-	-2423	-0-	663 1	14107 3	Y		271	262 1		68
09	16890 X	14658	-0-	-2232	-0-	332 9	13765 3	Y		255	217 1		106
10	16120 X	15251	-0-	-869	-0-	618 1	14309 3	Y		263	257 1		112
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-	7 4			Y	NO RPT			112
						612 1							
						281 9							
						653 1							
						289 9							
STANLEY RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	273738	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 9355 - 14473	
06	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	763 1	17549 3	Y		395	386 1		95
07	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	1 4	18878 3	Y		445	475 1		65
08	18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	839 1	17330 3	Y		353	344 1		74
09	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	490 9	16555 3	Y		345	291 1		128
*10	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	760 1	17242 3	Y		392	374 1		146
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	8 4			Y	NO RPT			146
						736 1							
						380 9							
						787 1							
						431 9							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 7812 - 13083	
06	5310 X	4963	-0-	-347	-0-	98 1	4361 3	Y		458	468 0		19
07	5642 X	4646	-0-	-996	-0-	504 9	4113 3	Y		403	403 0		19
08	5642 X	4879	-0-	-763	-0-	90 1	4265 3	Y		461	456 0		24
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	443 9	4807 3	Y		496	494 0		26
*10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	107 1	5232 3	Y		495	497 0		24
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	507 9			Y	NO RPT			24
						107 1							
						546 9							
						92 1							
						545 9							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	69H	RRCID ->	273798	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7788 - 13177	
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	113 1	5008 3	Y		425	435 0		17
07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	468 9	6236 3	Y		514	512 0		19
08	5890 X	5396	-0-	-494	-0-	136 1	565 9	Y		424	420 0		23
09	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	1 4	4809 3	Y		497	494 0		26
*10	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	121 1	6675 3	Y		413	416 0		23
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	466 9	6480 3	Y		NO RPT			23
						148 1							
						1 4							
						114 1							
						454 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
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
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	85 1	3742 3	Y	342	349 0				6
07	5642 X	3761	-0-	-1881	-0-	376 9	3326 3	Y	329	329 0				6
08	5642 X	3993	-0-	-1649	-0-	73 1	3506 3	Y	363	359 0				10
09	4860 X	3732	-0-	-1128	-0-	362 9	3281 3	Y	344	343 0				11
10	4340 X	3649	-0-	-691	-0-	88 1	3236 3	Y	324	325 0				10
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	399 9		Y	NO RPT					10
						73 1								
						378 9								
						57 1								
						356 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	129 1	3410 3	Y	402	402 0				4
07	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	2 4	2547 3	Y	342	340 0				6
08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	101 1	376 9	Y	326	328 0				4
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	21 4	3467 3	Y	352	349 0				7
10	3317 X	2670	-0-	-647	-0-	141 1	359 9	Y	289	292 0				4
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	1 4	3040 3	Y	NO RPT					4
						126 1	387 9							
						93 1	2258 3	Y						
						1 4	318 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	201 1	5305 3	Y	547	546 0				10
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	3 4	602 9	Y	637	633 0				14
08	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	264 1	6650 3	Y	617	620 0				11
09	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	55 4	701 9	Y	564	559 0				16
10	5797 X	5351	-0-	-446	-0-	281 1	6867 3	Y	399	404 0				11
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	1 4	679 9	Y	NO RPT					11
						266 1	6442 3	Y						
						2 4	620 9							
						194 1	4716 3	Y						
						2 4	439 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	203 1	5376 3	Y	596	595 0				9
07	6076 X	5551	-0-	-525	-0-	3 4	656 9	Y	557	553 0				13
08	6076 X	5206	-0-	-870	-0-	187 1	4712 3	Y	523	526 0				10
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	39 4	613 9	Y	583	578 0				15
10	6076 X	5155	-0-	-921	-0-	182 1	4448 3	Y	557	561 0				11
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	1 4	575 9	Y	NO RPT					11
						222 1	5383 3	Y						
						2 4	641 9							
						179 1	4361 3	Y						
						2 4	613 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.// 797102														
WELL #: 58H				RRCID -> 273827				COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767		
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		
06	3180 X	3097	-0-	-83	-0-	98 1	2587 3	Y	374	374 0		4		
						1 4	411 9							
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	109 1	2739 3	Y	391	388 0		7		
						23 4	430 9							
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	110 1	2686 3	Y	392	394 0		5		
						431 9								
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	112 1	2711 3	Y	483	478 0		10		
						1 4	531 9							
*10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	179 1	4325 3	Y	714	714 0		10		
						1 4	785 9							
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT			10		
BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 71H				RRCID -> 273890				COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391		
06	2700 X	2097	-0-	-603	-0-	40 1	1792 3	Y	241	247 0		12		
						265 9								
07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	42 1	1899 3	Y	261	261 0		12		
						287 9								
08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	44 1	1758 3	Y	280	277 0		15		
						308 9								
09	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	39 1	1749 3	Y	274	273 0		16		
						301 9								
*10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	31 1	1742 3	Y	259	260 0		15		
						285 9								
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			15		
BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 72H				RRCID -> 273891				COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509		
06	6810 X	4440	-0-	-2370	-0-	88 1	3910 3	Y	402	410 0		16		
						442 9								
07	6696 X	4387	-0-	-2309	-0-	85 1	3843 3	Y	417	416 0		17		
						459 9								
08	6696 X	3407	-0-	-3289	-0-	74 1	2957 3	Y	342	339 0		20		
						376 9								
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	100 1	4507 3	Y	450	447 0		23		
						495 9								
*10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	82 1	4644 3	Y	426	428 0		21		
						469 9								
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			21		
BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 73H				RRCID -> 273894				COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523		
06	3000 N	3435	-0-	435	435	65 1	2868 3	Y	456	459 0		7		
						502 9								
07	3543 X	3108	-0-	-435	-0-	58 1	2659 3	Y	355	355 0		7		
						391 9								
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	71 1	2827 3	Y	394	389 0		12		
						433 9								
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	69 1	3120 3	Y	382	380 0		14		
						420 9								
*10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	54 1	3060 3	Y	326	328 0		12		
						359 9								
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	135 1	5977 3	Y	544	556 0				24
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	598 9	6086 3	Y	556	555 0				25
08	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	134 1	5672 3	Y	563	557 0				31
09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	612 9	6135 3	Y	538	536 0				33
*10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	142 1	6507 3	Y	559	561 0				31
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	619 9		Y	NO RPT					31
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
06	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	197 1	8733 3	Y	525	537 0				22
07	11315 X	10145	-0-	-1170	-0-	578 9	9336 3	Y	549	549 0				22
08	11315 X	9036	-0-	-2279	-0-	204 1	8224 3	Y	551	546 0				27
09	9750 X	8933	-0-	-817	-0-	1 4	8229 3	Y	474	472 0				29
10	10137 X	8601	-0-	-1536	-0-	206 1	7796 3	Y	607	608 0				28
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	606 9	668 9	Y	NO RPT					28
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
06	6450 X	4009	-0-	-2441	-0-	182 1	3461 3	Y	427	440 0				19
07	6293 X	3893	-0-	-2400	-0-	470 9	3335 3	Y	441	440 0				20
08	6293 X	3590	-0-	-2703	-0-	73 1	3039 3	Y	432	428 0				24
09	4350 X	3078	-0-	-1272	-0-	485 9	2627 3	Y	357	357 0				24
10	4495 X	2641	-0-	-1854	-0-	76 1	2263 3	Y	307	309 0				22
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	475 9		Y	NO RPT					22
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
06	7170 X	6568	-0-	-602	-0-	58 1	5839 3	Y	543	554 0				23
07	6820 X	6276	-0-	-544	-0-	597 9	5553 3	Y	546	545 0				24
08	6882 X	6184	-0-	-698	-0-	122 1	5440 3	Y	552	546 0				30
09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	601 9	6633 3	Y	587	584 0				33
*10	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	137 1	7292 3	Y	570	572 0				31
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	607 9	627 9	Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
WORTHY RANCH																	
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
06	31500 X	26532	-0-	-4968	-0-	1100 1 24948 3	Y	439	438 1		60						
07	29512 X	26401	-0-	-3111	-0-	1112 1 24825 3	Y	398	414 1		44						
08	29512 X	29405	-0-	-107	-0-	1221 1 27470 3	Y	513	521 1		36						
09	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	1233 1 27600 3	Y	431	402 1		65						
*10	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	1244 1 27678 3	Y	425	443 1		47						
11	28470 X	NO RPT	-0-	-28470	-0-	2 4 468 9	Y	NO RPT			47						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832																	
06	5520 X	2429	-0-	-3091	-0-	181 1 2061 3	Y	169	168 0		11						
07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	541 1 6960 3	Y	531	524 0		18						
08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	577 1 6749 3	Y	519	518 0		19						
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	470 1 5113 3	Y	364	366 0		17						
10	4526 X	3646	-0-	-880	-0-	270 1 3152 3	Y	204	206 0		15						
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	224 9	Y	NO RPT			15						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT																	
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238																	
06	3600 X	2891	-0-	-709	-0-	189 1 2141 3	Y	509	513 0		20						
07	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	186 1 2392 3	Y	532	531 0		21						
08	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	181 1 2117 3	Y	454	454 0		21						
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	282 1 3080 3	Y	518	516 0		23						
*10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	265 1 3102 3	Y	419	419 0		23						
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	461 9	Y	NO RPT			23						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT																	
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485																	
06	6180 X	5914	-0-	-266	-0-	409 1 4641 3	Y	784	789 0		26						
07	6882 X	6189	-0-	-693	-0-	383 1 4918 3	Y	804	803 0		27						
08	6882 X	6186	-0-	-696	-0-	417 1 4873 3	Y	813	811 0		29						
09	6660 X	6450	-0-	-210	-0-	473 1 5150 3	Y	748	747 0		30						
*10	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	501 1 5861 3	Y	719	716 0		33						
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	1 4 791 9	Y	NO RPT			33						
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290					
WELL #: 75H				RRCID -> 273977				COMPL. DATE 07/09/2014									
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			
06	4230 X	3725	-0-	-505	-0-	75 337	1 9	3313	3	Y	306	312	0	12			
07	4092 X	3561	-0-	-531	-0-	70 331	1 9	3160	3	Y	301	300	0	13			
08	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	77 309	1 9	3084	3	Y	281	278	0	16			
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	79 336	1 9	3559	3	Y	305	303	0	18			
*10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	64 360	1 9	3626	3	Y	327	328	0	17			
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT				17			
FOGMT																	
WELL #: 35SP				RRCID -> 273992				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458					
06	3870 X	3382	-0-	-488	-0-	363 222	1 9	2797	3	Y	202	199	0	27			
07	4092 X	947	-0-	-3145	-0-	99 95	1 9	753	3	Y	86	91	0	22			
08	4123 X	816	-0-	-3307	-0-	86 92	1 9	638	3	Y	84	84	0	22			
09	3990 X	695	-0-	-3295	-0-	73 79	1 9	543	3	Y	72	72	0	22			
10	4123 X	619	-0-	-3504	-0-	65 81	1 9	473	3	Y	74	75	0	21			
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT				21			
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 76H				RRCID -> 273993				COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297					
06	3120 X	2800	-0-	-320	-0-	54 343	1 9	2403	3	Y	312	319	0	8			
07	3224 X	3179	-0-	-45	-0-	60 376	1 9	2743	3	Y	342	341	0	9			
08	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	56 336	1 9	2224	3	Y	305	302	0	12			
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	71 315	1 9	3185	3	Y	286	284	0	14			
*10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	60 345	1 9	3407	3	Y	314	315	0	13			
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				Y	NO RPT				13			
BRISCOE CATARINA N UNIT A																	
WELL #: 1H				RRCID -> 273994				COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094					
06	11130 X	9487	-0-	-1643	-0-	102 10	1 4	8636	3	Y	672	703	0	93			
07	9827 X	9589	-0-	-238	-0-	80 73	1 4	8723	3	Y	648	610	0	131			
08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	106 74	1 4	9512	3	Y	556	602	0	85			
09	9510 X	9024	-0-	-486	-0-	56 37	1 4	8292	3	Y	581	573	0	93			
10	9827 X	9722	-0-	-105	-0-	86 689	1 9	8947	3	Y	626	631	0	88			
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-				Y	NO RPT				88			
BRISCOE CATARINA N UNIT A																	
WELL #: 2H				RRCID -> 273996				COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11	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 #: 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
06	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	82 1	6944 3	Y	386	406 0				53
07	8153 X	7634	-0-	-519	-0-	8 4	425 9	Y	356	336 0				73
08	8153 X	5744	-0-	-2409	-0-	65 1	7117 3	Y	210	242 0				41
09	7890 X	6489	-0-	-1401	-0-	60 4	392 9	Y	299	291 0				49
10	7843 X	6522	-0-	-1321	-0-	60 1	5411 3	Y	305	308 0				46
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	42 4	231 9	Y	NO RPT					46
						42 1	6091 3	Y						
						27 4	329 9	Y						
						59 1	6127 3	Y						
						336 9								
FOGMT													TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880	
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	85 1	654 3	Y	190	185 0				9
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	209 9			86	90 0				5
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	84 1	638 3	Y	97	97 0				5
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	95 9			68	69 0				4
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	105 1	778 3	Y	115	114 0				5
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	107 9			NO RPT					5
						70 1	524 3	Y						
						75 9								
						91 1	659 3	Y						
						127 9								
FOGMT													TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208	
06	4020 X	3024	-0-	-996	-0-	316 1	2435 3	Y	248	243 0				29
07	4216 X	3018	-0-	-1198	-0-	273 9			225	225 0				29
08	4216 X	3246	-0-	-970	-0-	322 1	2448 3	Y	244	244 0				29
09	3930 X	3046	-0-	-884	-0-	248 9			236	234 0				31
*10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	355 1	2623 3	Y	239	241 0				29
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	268 9			NO RPT					29
						329 1	2457 3	Y						
						260 9								
						357 1	2597 3	Y						
						263 9								
BRISCOE CATARINA N UNIT A													TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5850 X	5827	-0-	-23	-0-	63 1	4973 3	Y	624	623	0			19
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	105 4	686 9	Y	640	637	0			22
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	74 1	7706 3	Y	707	707	0			22
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	229 4	704 9	Y	708	709	0			21
*10	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	428 1	7489 3	Y	715	713	0			23
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	328 4	778 9	Y	NO RPT					23
						435 1	8160 3	Y						
						339 4	779 9	Y						
						414 1	8058 3	Y						
						521 4	787 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
06	2970 X	1846	-0-	-1124	-0-	36 1	1600 3	Y	191	196	0			11
07	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	210 9			218	217	0			12
08	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	44 1	1992 3	Y	220	218	0			14
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	240 9			246	245	0			15
*10	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	45 1	1777 3	Y	239	240	0			14
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	242 9			NO RPT					14
						51 1	2311 3	Y						
						271 9								
						47 1	2642 3	Y						
						263 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
06	8100 X	7069	-0-	-1031	-0-	85 1	6090 3	Y	806	767	0			163
07	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	7 4	887 9	Y	996	1049	0			110
08	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	110 1	7775 3	Y	1128	1129	0			109
09	7980 X	7952	-0-	-28	-0-	20 4	1096 9	Y	843	819	0			133
10	8246 X	7223	-0-	-1023	-0-	97 1	7304 3	Y	817	858	0			92
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	7 4	1241 9	Y	NO RPT					92
						96 1	6928 3	Y						
						1 4	927 9	Y						
						90 1	6225 3	Y						
						9 4	899 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
06	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	99 1	7201 3	Y	842	789	0			167
07	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	9 4	926 9	Y	726	809	0			84
08	8277 X	7785	-0-	-492	-0-	113 1	7960 3	Y	702	718	0			68
09	8010 X	7473	-0-	-537	-0-	20 4	799 9	Y	776	728	0			116
10	8277 X	7887	-0-	-390	-0-	92 1	6915 3	Y	781	812	0			85
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-	6 4	772 9	Y	NO RPT					85
						90 1	6528 3	Y						
						1 4	854 9	Y						
						100 1	6918 3	Y						
						10 4	859 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		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
06	7680 X	7672	-0-	-8	-0-	91	1	6594	3	Y	890	834	0	174
						8	4	979	9					
07	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	112	1	7848	3	Y	967	1035	0	106
						20	4	1064	9					
08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	91	1	6821	3	Y	949	964	0	91
						6	4	1044	9					
09	7560 X	6801	-0-	-759	-0-	79	1	5757	3	Y	876	834	0	133
						1	4	964	9					
10	7812 X	7479	-0-	-333	-0-	94	1	6420	3	Y	869	907	0	95
						9	4	956	9					
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT			95
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										RRCID -> 274119		COMPL. DATE 10/27/2014		
WELL #: 4H										TOTAL DEPTH		7911 PERF. 8354 - 13106		
06	6240 X	5287	-0-	-953	-0-	65	1	4637	3	Y	527	500	0	104
						5	4	580	9					
07	4960 X	3043	-0-	-1917	-0-	37	1	2535	3	Y	423	479	0	48
						6	4	465	9					
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	72	1	5408	3	Y	654	642	0	60
						5	4	719	9					
09	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	75	1	5415	3	Y	620	587	0	93
						1	4	682	9					
*10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	69	1	4758	3	Y	563	594	0	62
						7	4	619	9					
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			62
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										RRCID -> 274123		COMPL. DATE 10/27/2014		
WELL #: 5H										TOTAL DEPTH		7898 PERF. 8428 - 13217		
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	64	1	4596	3	Y	521	486	0	100
						5	4	573	9					
07	5270 X	4433	-0-	-837	-0-	53	1	3679	3	Y	629	663	0	66
						9	4	692	9					
08	5270 X	4876	-0-	-394	-0-	59	1	4393	3	Y	382	411	0	37
						4	4	420	9					
09	5100 X	5041	-0-	-59	-0-	63	1	4539	3	Y	399	378	0	58
						439	9							
*10	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	69	1	4735	3	Y	541	545	0	54
						7	4	595	9					
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			54
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										RRCID -> 274130		COMPL. DATE 10/27/2014		
WELL #: 6H										TOTAL DEPTH		7895 PERF. 8745 - 13540		
06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	92	1	6615	3	Y	879	812	0	171
						8	4	967	9					
07	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	99	1	6919	3	Y	811	890	0	92
						17	4	892	9					
08	7719 X	6955	-0-	-764	-0-	80	1	6003	3	Y	788	803	0	77
						5	4	867	9					
09	7470 X	6982	-0-	-488	-0-	83	1	6004	3	Y	813	766	0	124
						1	4	894	9					
10	7719 X	6919	-0-	-800	-0-	86	1	5964	3	Y	782	819	0	87
						9	4	860	9					
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	44H	RRCID ->	274142	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8119	PERF.	8998	-	15671		
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
06	10380 X	10015	-0-	-365	-0-			34 1	9361 3	1 4	619 9	Y	563	556 0				30
07	10726 X	10333	-0-	-393	-0-			34 1	9664 3	635 9		Y	577	583 0				24
08	10726 X	10081	-0-	-645	-0-			34 1	9485 3	562 9		Y	511	511 0				24
09	10380 X	9504	-0-	-876	-0-			32 1	8957 3	515 9		Y	468	467 0				25
10	10571 X	9814	-0-	-757	-0-			47 1	9214 3	553 9		Y	503	500 0				28
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-							Y	NO RPT					28
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	274148	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	8490	-	14668		
06	10170 X	10115	-0-	-55	-0-			78 1	9069 3	968 9		Y	880	863 0				96
07	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-			76 1	9182 3	2 4	849 9	Y	772	739 0				129
08	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-			68 1	9059 3	928 9		Y	844	886 0				87
09	9630 X	9614	-0-	-16	-0-			59 1	8752 3	1 4	802 9	Y	729	730 0				86
*10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-			63 1	9123 3	812 9		Y	738	744 0				80
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-							Y	NO RPT					80
WORTHLEY RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	274165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	8646	PERF.	9781	-	14240		
06	20010 X	19425	-0-	-585	-0-			795 1	18004 3	626 9		Y	569	562 1				77
07	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-			816 1	18208 3	19 4	614 9	Y	558	575 1				60
08	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-			803 1	18044 3	98 4	635 9	Y	577	597 1				40
09	18840 X	18790	-0-	-50	-0-			777 1	17391 3	69 4	553 9	Y	503	471 1				72
10	19468 X	18897	-0-	-571	-0-			789 1	17551 3	1 4	556 9	Y	505	525 1				52
11	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-							Y	NO RPT					52
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	274200	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL	DEPTH	8270	PERF.	9116	-	15972		
06	3990 X	2848	-0-	-1142	-0-			155 1	2025 3	668 9		Y	607	613 0				15
07	3844 X	2311	-0-	-1533	-0-			162 1	1607 3	7 4	535 9	Y	486	486 0				15
08	3844 X	3160	-0-	-684	-0-			143 1	2250 3	767 9		Y	697	699 0				13
09	3420 X	1157	-0-	-2263	-0-			27 1	797 3	333 9		Y	303	308 0				8
*10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-			118 1	2894 3	4 4	1136 9	Y	1033	1023 0				18
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-							Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	274283	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 9100 - 13597	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
06	23340 X	19925	-0-	-3415	-0-	824 1	18677 3	Y	385	384 1		52	
07	21948 X	20181	-0-	-1767	-0-	424 9							
08	21948 X	20160	-0-	-1788	-0-	848 1	18912 3	Y	365	378 1		39	
09	21030 X	19438	-0-	-1592	-0-	19 4	-402 9						
10	20956 X	19819	-0-	-1137	-0-	836 1	18795 3	Y	388	399 1		28	
11	19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-	102 4	427 9						
						813 1	18177 3	Y	342	319 1		51	
						72 4	376 9						
						835 1	18591 3	Y	355	368 1		38	
						2 4	391 9						
								Y	NO RPT			38	
WORTHY RANCH				WELL #:	54H	RRCID ->	274287	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 9250 - 14690	
06	27240 X	23059	-0-	-4181	-0-	940 1	21323 3	Y	723	719 1		93	
07	24521 X	23399	-0-	-1122	-0-	1 4	795 9						
08	24521 X	23621	-0-	-900	-0-	970 1	21633 3	Y	704	727 1		70	
09	23730 X	22388	-0-	-1342	-0-	22 4	774 9						
10	24149 X	22945	-0-	-1204	-0-	964 1	21686 3	Y	775	796 1		49	
11	23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-	118 4	853 9						
						923 1	20657 3	Y	660	617 1		92	
						82 4	726 9						
						951 1	21185 3	Y	734	754 1		72	
						2 4	807 9						
								Y	NO RPT			72	
WORTHY RANCH				WELL #:	55H	RRCID ->	274288	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 9282 - 13630	
06	23880 X	19263	-0-	-4617	-0-	801 1	18141 3	Y	292	293 1		40	
07	23746 X	21871	-0-	-1875	-0-	321 9							
08	23746 X	20913	-0-	-2833	-0-	923 1	20576 3	Y	319	325 1		34	
09	21450 X	20157	-0-	-1293	-0-	21 4	351 9						
10	21886 X	20284	-0-	-1602	-0-	871 1	19570 3	Y	333	344 1		23	
11	21180 X	NO RPT	-0-	-21180	-0-	106 4	366 9						
						846 1	18922 3	Y	285	267 1		41	
						75 4	314 9						
						857 1	19095 3	Y	300	309 1		32	
						2 4	330 9						
								Y	NO RPT			32	
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	274291	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 8027 - 11932	
06	4830 X	4800	-0-	-30	-0-	54 1	4522 3	Y	199	211 0		24	
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5 4	219 9						
08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	45 1	4805 3	Y	217	202 0		39	
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	40 4	239 9						
*10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	54 1	4838 3	Y	205	219 0		25	
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	38 4	226 9						
						30 1	4316 3	Y	206	204 0		27	
						19 4	227 9						
						45 1	4612 3	Y	219	220 0		26	
						241 9							
								Y	NO RPT			26	
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	274304	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 8045 - 11886	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6000 X	5895	-0-	-105	-0-	64 1	5414 3	Y	374	391	0			48
07	5983 X	4949	-0-	-1034	-0-	6 4	411 9							
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	42 1	4571 3	Y	271	259	0			60
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	38 4	298 9							
10	5983 X	4850	-0-	-1133	-0-	64 1	5773 3	Y	341	356	0			45
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	45 4	375 9							
						37 1	5499 3	Y	354	349	0			50
						25 4	389 9							
						43 1	4495 3	Y	284	292	0			42
						312 9								
								Y	NO RPT					42
BRISCOE CHIP EAST RANCH													8018 PERF. 8912 - 13798	
WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
06	8130 X	6988	-0-	-1142	-0-	398 1	5483 3	Y	1006	1001	0			40
07	8401 X	7072	-0-	-1329	-0-	1107 9								
08	8401 X	7249	-0-	-1152	-0-	464 1	5528 3	Y	978	956	0			62
09	7470 X	7054	-0-	-416	-0-	4 4	1076 9							
10	7409 X	6894	-0-	-515	-0-	539 1	5567 3	Y	1039	1062	0			39
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	1143 9								
						512 1	5442 3	Y	1000	998	0			41
						1100 9								
						503 1	5316 3	Y	976	970	0			47
						1 4	1074 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														
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	37 1	3005 3	Y	637	638	0			14
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	64 4	701 9							
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	42 1	4456 3	Y	665	661	0			18
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	133 4	732 9							
*10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	198 1	3484 3	Y	604	605	0			17
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	154 4	664 9							
						231 1	4321 3	Y	538	540	0			15
						179 4	592 9							
						230 1	4475 3	Y	565	563	0			17
						290 4	622 9							
								Y	NO RPT					17
BRISCOE CHIP EAST RANCH													7994 PERF. 8831 - 13670	
WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
06	6720 X	5791	-0-	-929	-0-	342 1	4714 3	Y	668	667	0			26
07	6944 X	6411	-0-	-533	-0-	735 9								
08	6944 X	6393	-0-	-551	-0-	432 1	5154 3	Y	746	726	0			46
09	6600 X	6319	-0-	-281	-0-	4 4	821 9							
10	6479 X	6342	-0-	-137	-0-	489 1	5053 3	Y	774	792	0			28
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	851 9								
						474 1	5042 3	Y	730	728	0			30
						803 9								
						478 1	5052 3	Y	737	731	0			36
						1 4	811 9							
								Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	44	1	3792	3	Y	376	393	0	49
						5	4	414	9					
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	36	1	3916	3	Y	343	324	0	68
						33	4	377	9					
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	42	1	3806	3	Y	338	359	0	47
						30	4	372	9					
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	23	1	3481	3	Y	355	351	0	51
						16	4	391	9					
*10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	37	1	3832	3	Y	337	342	0	46
						371	9							
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			46
FOGMT													WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463	
06	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	808	1	6230	3	Y	336	331	0	52
						370	9							
07	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	785	1	5965	3	Y	372	370	0	54
						409	9							
08	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	815	1	6026	3	Y	390	390	0	54
						429	9							
09	6510 X	6163	-0-	-347	-0-	692	1	5166	3	Y	277	279	0	52
						305	9							
10	6727 X	3657	-0-	-3070	-0-	420	1	3055	3	Y	165	172	0	45
						182	9							
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			45
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852	
06	7410 X	7382	-0-	-28	-0-	57	1	6565	3	Y	691	677	0	68
						760	9							
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	54	1	6402	3	Y	621	593	0	96
						1	4	683	9					
08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	48	1	6415	3	Y	647	681	0	62
						712	9							
09	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	40	1	5929	3	Y	543	545	0	60
						1	4	597	9					
*10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	41	1	5940	3	Y	542	547	0	55
						596	9							
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT			55
FOGMT													WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677	
06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	871	1	6711	3	Y	1080	1067	0	131
						1188	9							
07	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	868	1	6597	3	Y	918	923	0	126
						1010	9							
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	902	1	6672	3	Y	982	983	0	125
						1080	9							
09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	837	1	6250	3	Y	852	849	0	128
						937	9							
*10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	938	1	6817	3	Y	921	925	0	124
						1013	9							
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT			124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHLEY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	48H	RRCID ->	274584	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 9052	-	13883		
M O	ALLOW 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
06	23280 X	20471	-0-	-2809	-0-	846 458 9	1 19167 3	19167 3	Y	416	413 1					53
07	25172 X	20552	-0-	-4620	-0-	862 20 4	1 19232 3	19232 3	Y	398	412 1					39
08	25172 X	20313	-0-	-4859	-0-	841 103 4	1 18905 3	18905 3	Y	422	435 1					26
09	22680 X	19390	-0-	-3290	-0-	809 72 4	1 18109 3	18109 3	Y	364	340 1					50
10	21328 X	19975	-0-	-1353	-0-	841 72 4	1 18734 3	18734 3	Y	362	377 1					35
11	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-	2 4		398 9		Y	NO RPT					35
FOGMT				WELL #:	29SP	RRCID ->	274588	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6859	-	14622		
06	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	951 546 9	1 7333 3	7333 3	Y	496	492 0					54
07	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	962 637 9	1 7310 3	7310 3	Y	579	575 0					58
08	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	942 663 9	1 6970 3	6970 3	Y	603	604 0					57
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	917 597 9	1 6844 3	6844 3	Y	543	540 0					60
*10	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	1025 604 9	1 7451 3	7451 3	Y	549	552 0					57
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT						57
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274667	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7656	-	12317		
06	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	64 108 4	1 5121 3	5121 3	Y	655	654 0					21
07	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	69 219 4	1 7317 3	7317 3	Y	617	615 0					23
08	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	374 288 4	1 6565 3	6565 3	Y	669	668 0					24
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	397 308 4	1 7436 3	7436 3	Y	624	625 0					23
*10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	377 478 4	1 7361 3	7361 3	Y	631	629 0					25
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			694 9		Y	NO RPT					25
FOGMT				WELL #:	30SP	RRCID ->	274706	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6889	-	14152		
06	7200 X	308	-0-	-6892	-0-	33 17 9	1 258 3	258 3	Y	15	19 0					37
07	9672 X	209	-0-	-9463	-0-	23 12 9	1 174 3	174 3	Y	11	11 0					37
08	9672 X	318	-0-	-9354	-0-	34 30 9	1 254 3	254 3	Y	27	25 0					39
09	9360 X	425	-0-	-8935	-0-	39 98 9	1 288 3	288 3	Y	89	87 0					41
10	2821 X	300	-0-	-2521	-0-	30 54 9	1 216 3	216 3	Y	49	52 0					38
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT						38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	5093	-0-	-7	-0-	551	1	4245	3	Y	270	265	0	32
07	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	297	9	5206	3	Y	295	294	0	33
08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	685	1	5684	3	Y	365	363	0	35
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	325	9	5555	3	Y	359	356	0	38
*10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	768	1	5721	3	Y	374	376	0	36
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	402	9			Y	NO RPT			36
						744	1							
						395	9							
						787	1							
						411	9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260	
06	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	74	1	5869	3	Y	838	836	0	17
07	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	124	4	922	9					
08	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	83	1	8650	3	Y	815	812	0	20
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	257	4	897	9					
*10	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	383	1	6714	3	Y	797	798	0	19
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	294	4	877	9					
						404	1	7570	3	Y	714	715	0	18
						314	4	785	9					
						401	1	7806	3	Y	796	793	0	21
						505	4	876	9	Y	NO RPT			21
ROGERS DENTONIO 32 UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637	
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	306	1	3484	3	Y	458	463	0	19
07	4495 X	4485	-0-	-10	-0-	2	4	504	9					
08	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	289	1	3719	3	Y	431	431	0	19
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	3	4	474	9					
*10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	332	1	3875	3	Y	498	495	0	22
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	2	4	548	9					
						361	1	3928	3	Y	431	431	0	22
						3	4	474	9					
						338	1	3945	3	Y	371	370	0	23
						408	9							
STANLEY RANCH													WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720	
06	18510 X	15324	-0-	-3186	-0-	703	1	14240	3	Y	346	340	1	216
07	19313 X	15458	-0-	-3855	-0-	381	9							
08	19313 X	14990	-0-	-4323	-0-	702	1	14387	3	Y	335	342	1	209
09	16590 X	15081	-0-	-1509	-0-	369	9							
10	15841 X	15182	-0-	-659	-0-	674	1	13927	3	Y	317	330	1	196
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-	40	4	349	9					
						693	1	14054	3	Y	304	270	1	230
						334	9							
						700	1	14171	3	Y	283	278	1	235
						311	9							
										Y	NO RPT			235

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	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
06	9990 X	9004	-0-	-986	-0-	182 1	7957 3	855 9	Y	777	776 0			50
07	10695 X	9916	-0-	-779	-0-	10 4	855 9	8739 3	Y	879	863 0			66
08	10695 X	10008	-0-	-687	-0-	194 1	8739 3	967 9	Y	857	871 0			52
09	9720 X	9430	-0-	-290	-0-	16 4	8869 3	943 9	Y	791	793 0			50
10	10044 X	9560	-0-	-484	-0-	195 1	8363 3	870 9	Y	775	773 0			52
11	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-	1 4	8519 3	853 9	Y	NO RPT				52
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
06	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	666 1	15080 3	575 9	Y	523	523 1			67
07	16740 X	14057	-0-	-2683	-0-	583 1	13001 3	460 9	Y	418	443 1			42
08	16740 X	16610	-0-	-130	-0-	13 4	15303 3	543 9	Y	494	506 1			30
09	16200 X	16179	-0-	-21	-0-	681 1	14927 3	525 9	Y	477	443 1			64
10	16740 X	14747	-0-	-1993	-0-	83 4	13671 3	461 9	Y	419	443 1			40
11	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-	668 1	461 9		Y	NO RPT				40
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
06	6990 X	5655	-0-	-1335	-0-	407 1	4621 3	625 9	Y	568	572 0			22
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	2 4	7347 3	771 9	Y	701	698 0			25
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	571 1	7583 3	719 9	Y	654	653 0			26
09	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7 4	6762 3	548 9	Y	498	501 0			23
*10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	621 1	7406 3	580 9	Y	527	524 0			26
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	5 4	580 9		Y	NO RPT				26
WORTHY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
06	18540 X	16773	-0-	-1767	-0-	689 1	15612 3	472 9	Y	429	422 1			56
07	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	780 1	17395 3	539 9	Y	490	496 1			50
08	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	18 4	16228 3	560 9	Y	509	526 1			33
09	16710 X	16651	-0-	-59	-0-	722 1	15407 3	494 9	Y	449	419 1			63
10	17267 X	15826	-0-	-1441	-0-	88 4	14680 3	485 9	Y	441	460 1			44
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-	689 1	485 9		Y	NO RPT				44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	747 1	16921 3	Y	548	503 1				71
07	16585 X	15030	-0-	-1555	-0-	603 9	13908 3	Y	440	462 1				49
08	16585 X	15141	-0-	-1444	-0-	624 1	13911 3	Y	487	502 1				34
09	16050 X	14728	-0-	-1322	-0-	14 4	13576 3	Y	446	415 1				65
10	16585 X	14927	-0-	-1658	-0-	618 1	13800 3	Y	460	476 1				49
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-	76 4	506 9	Y	NO RPT					49
						607 1								
						54 4								
						620 1								
						1 4								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	270 1	3065 3	Y	453	457 0				23
07	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	1 4	2881 3	Y	392	393 0				22
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	223 1	431 9	Y	388	387 0				23
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3 4	3052 3	Y	365	364 0				24
*10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	261 1	3215 3	Y	448	444 0				28
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	2 4	402 9	Y	NO RPT					28
						312 1								
						493 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
06	23490 X	21934	-0-	-1556	-0-	900 1	20404 3	Y	572	572 1				77
07	23126 X	22055	-0-	-1071	-0-	1 4	629 9	Y	547	566 1				58
08	24645 X	22629	-0-	-2016	-0-	920 1	20512 3	Y	612	628 1				42
09	23850 X	21396	-0-	-2454	-0-	21 4	602 9	Y	570	529 1				83
10	24645 X	22144	-0-	-2501	-0-	930 1	20912 3	Y	524	551 1				56
11	21930 X	NO RPT	-0-	-21930	-0-	114 4	673 9	Y	NO RPT					56
						885 1	19805 3	Y						
						79 4	627 9	Y						
						927 1	20639 3	Y						
						2 4	576 9	Y						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	71 1	5616 3	Y	670	669 0				18
07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	118 4	737 9	Y	541	540 0				19
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	67 1	7103 3	Y	603	603 0				19
09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	212 4	595 9	Y	587	587 0				19
*10	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	379 1	6651 3	Y	603	602 0				20
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	292 4	663 9	Y	NO RPT					20
						415 1	7771 3	Y						
						322 4	646 9	Y						
						400 1	7800 3	Y						
						506 4	663 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	83	1	3670	3	Y	351	350	0	16
						5	4	386	9					
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	81	1	3655	3	Y	377	371	0	22
						7	4	415	9					
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	82	1	3709	3	Y	367	373	0	16
						404	9							
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	85	1	3620	3	Y	346	346	0	16
						381	9							
*10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	76	1	3428	3	Y	323	322	0	17
						355	9							
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	172	1	6350	3	Y	942	945	0	32
						6	4	1036	9					
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	184	1	4794	3	Y	1090	1087	0	35
						62	4	1199	9					
08	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	285	1	7288	3	Y	1046	1052	0	29
						8	4	1151	9					
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	173	1	4349	3	Y	885	882	0	32
						1	4	974	9					
*10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	155	1	5078	3	Y	1093	1083	0	42
						28	4	1202	9					
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			42
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	154	1	5658	3	Y	633	635	0	23
						5	4	696	9					
07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	164	1	4294	3	Y	737	734	0	26
						56	4	811	9					
08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	226	1	5778	3	Y	560	565	0	21
						7	4	616	9					
09	5040 X	3883	-0-	-1157	-0-	126	1	3180	3	Y	524	522	0	23
						1	4	576	9					
10	5208 X	4247	-0-	-961	-0-	105	1	3440	3	Y	621	616	0	28
						19	4	683	9					
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			28
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	135	1	4980	3	Y	475	476	0	17
						5	4	523	9					
07	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	107	1	2809	3	Y	344	343	0	18
						37	4	378	9					
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	144	1	3681	3	Y	326	329	0	15
						4	4	359	9					
09	3750 X	2809	-0-	-941	-0-	90	1	2259	3	Y	418	415	0	18
						460	9							
10	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-	49	1	1612	3	Y	305	304	0	19
						9	4	336	9					
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		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	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	
06		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	89 1	3265 3	Y	317	317	0			7	
							3 4	349 9								
07		3038 X	2895	-0-	-143	-0-	89 1	2349 3	Y	387	386	0			8	
							31 4	426 9								
08		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	126 1	3220 3	Y	320	322	0			6	
							4 4	352 9								
09		2940 X	2792	-0-	-148	-0-	93 1	2326 3	Y	339	337	0			8	
							373 9									
10		3038 X	2723	-0-	-315	-0-	70 1	2261 3	Y	345	343	0			10	
							12 4	380 9								
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT					10	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													TOTAL DEPTH 6572		PERF. 7254 - 14359	
WELL #: 38H																
													RRCID -> 275069		COMPL. DATE 11/17/2014	
06		6300 X	6294	-0-	-6	-0-	149 1	5481 3	Y	599	601	0			20	
							5 4	659 9								
07		6138 X	4212	-0-	-1926	-0-	131 1	3419 3	Y	562	561	0			21	
							44 4	618 9								
08		6169 X	4922	-0-	-1247	-0-	164 1	4191 3	Y	511	515	0			17	
							5 4	562 9								
09		6270 X	4013	-0-	-2257	-0-	128 1	3244 3	Y	582	579	0			20	
							1 4	640 9								
10		6479 X	4189	-0-	-2290	-0-	105 1	3436 3	Y	572	568	0			24	
							19 4	629 9								
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT					24	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													TOTAL DEPTH 6573		PERF. 7189 - 14032	
WELL #: 39H																
													RRCID -> 275072		COMPL. DATE 11/17/2014	
06		7800 X	7433	-0-	-367	-0-	181 1	6666 3	Y	527	528	0			16	
							6 4	580 9								
07		8122 X	4878	-0-	-3244	-0-	158 1	4109 3	Y	507	506	0			17	
							53 4	558 9								
08		8122 X	7036	-0-	-1086	-0-	243 1	6212 3	Y	522	525	0			14	
							7 4	574 9								
09		7860 X	4617	-0-	-3243	-0-	156 1	3934 3	Y	478	476	0			16	
							1 4	526 9								
10		8122 X	5063	-0-	-3059	-0-	133 1	4335 3	Y	520	516	0			20	
							23 4	572 9								
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT					20	
MAUND RANCH 26 UNIT													TOTAL DEPTH 6576		PERF. 7131 - 12087	
WELL #: 1H																
													RRCID -> 275087		COMPL. DATE 10/06/2014	
06		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	547 1	4161 3	Y	476	473	0			42	
							524 9									
07		5580 X	5335	-0-	-245	-0-	677 1	4239 3	Y	381	389	0			34	
							419 9									
08		5580 X	5301	-0-	-279	-0-	596 1	4272 3	Y	394	397	0			31	
							433 9									
09		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	699 1	4998 3	Y	315	319	0			27	
							347 9									
*10		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	636 1	4552 3	Y	422	427	0			22	
							464 9									
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT					22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													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	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
06	7500 X	7010	-0-	-490	-0-	172 1	6330 3	502 9	502 9	Y	456	457 0		19
07	7254 X	5609	-0-	-1645	-0-	185 1	4841 3	520 9	520 9	Y	473	471 0		21
08	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	291 1	7425 3	464 9	464 9	Y	422	425 0		18
09	7020 X	5210	-0-	-1810	-0-	183 1	4620 3	406 9	406 9	Y	369	368 0		19
10	7254 X	5904	-0-	-1350	-0-	161 1	5238 3	477 9	477 9	Y	434	430 0		23
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	28 4				Y	NO RPT			23
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953	
06	7080 X	5155	-0-	-1925	-0-	128 1	4719 3	303 9	303 9	Y	275	275 0		15
07	5921 X	2774	-0-	-3147	-0-	89 1	2318 3	337 9	337 9	Y	306	305 0		16
08	4774 X	3756	-0-	-1018	-0-	130 1	3329 3	293 9	293 9	Y	266	268 0		14
09	5160 X	3403	-0-	-1757	-0-	117 1	2941 3	345 9	345 9	Y	314	312 0		16
10	5332 X	3115	-0-	-2217	-0-	82 1	2702 3	316 9	316 9	Y	287	285 0		18
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	15 4				Y	NO RPT			18
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878	
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	158 1	5835 3	468 9	468 9	Y	425	426 0		18
07	5797 X	5038	-0-	-759	-0-	164 1	4261 3	558 9	558 9	Y	507	505 0		20
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	210 1	5356 3	482 9	482 9	Y	438	441 0		17
09	5610 X	4339	-0-	-1271	-0-	148 1	3732 3	458 9	458 9	Y	416	414 0		19
*10	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	156 1	5119 3	586 9	586 9	Y	533	528 0		24
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	28 4				Y	NO RPT			24
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384	
06	4230 X	3991	-0-	-239	-0-	92 1	3397 3	499 9	499 9	Y	454	455 0		16
07	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	94 1	2449 3	314 9	314 9	Y	285	286 0		15
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	133 1	3400 3	334 9	334 9	Y	304	306 0		13
09	3150 X	2222	-0-	-928	-0-	73 1	1835 3	314 9	314 9	Y	285	284 0		14
10	3255 X	663	-0-	-2592	-0-	17 1	548 3	95 9	95 9	Y	86	88 0		12
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	3 4				Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
06	6240 X	5546	-0-	-694	-0-	418 1	4744 3	Y	347	353 0				12
07	6789 X	5465	-0-	-1324	-0-	367 1	4721 3	Y	339	339 0				12
08	7409 X	6008	-0-	-1401	-0-	443 1	5185 3	Y	343	342 0				13
09	7170 X	5965	-0-	-1205	-0-	474 1	5157 3	Y	300	300 0				13
10	7409 X	6453	-0-	-956	-0-	481 1	5626 3	Y	314	312 0				15
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	1 4	345 9	Y	NO RPT					15
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	307 1	2338 3	Y	235	235 0				26
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	404 1	2529 3	Y	201	206 0				21
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	337 1	2411 3	Y	187	189 0				19
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	422 1	3016 3	Y	163	165 0				17
*10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	384 1	2751 3	Y	255	258 0				14
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	281 9		Y	NO RPT					14
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	477 1	5425 3	Y	415	419 0				9
07	6231 X	4818	-0-	-1413	-0-	324 1	4172 3	Y	289	291 0				7
08	6231 X	4853	-0-	-1378	-0-	357 1	4173 3	Y	292	291 0				8
09	6030 X	4885	-0-	-1145	-0-	386 1	4198 3	Y	271	271 0				8
10	6231 X	5642	-0-	-589	-0-	420 1	4912 3	Y	282	281 0				9
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	310 9		Y	NO RPT					9
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
06	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	613 1	9033 3	Y	8568	8551 0				66
07	3100 N	8251	-0-	5151	5151	375 1	6323 3	Y	1406	1461 0				11
08	12761 X	7610	-0-	-5151	-0-	439 1	6290 3	Y	791	796 0				6
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	267 1	4215 3	Y	785	785 0				6
*10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	234 1	4055 3	Y	536	533 0				9
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	26 4	590 9	Y	NO RPT					9

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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5760 X	4304	-0-	-1456	-0-	268 1	3966 3	Y	59	60	0		35	
07	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	5 4	65 9							
08	5952 X	4855	-0-	-1097	-0-	275 1	4638 3	Y	509	508	0		36	
09	5490 X	4006	-0-	-1484	-0-	4 4	560 9							
10	5487 X	5453	-0-	-34	-0-	279 1	3995 3	Y	522	523	0		35	
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	7 4	574 9							
						200 1	3154 3	Y	590	592	0		33	
						3 4	649 9							
						258 1	4463 3	Y	640	636	0		37	
						28 4	704 9							
								Y	NO RPT				37	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128	
06	14670 X	5209	-0-	-9461	-0-	327 1	4834 3	Y	38	40	0		58	
07	15345 X	10221	-0-	-5124	-0-	6 4	42 9							
08	15345 X	10175	-0-	-5170	-0-	533 1	8976 3	Y	640	639	0		59	
09	14850 X	12540	-0-	-2310	-0-	8 4	704 9							
10	10230 X	9891	-0-	-339	-0-	598 1	8557 3	Y	914	914	0		59	
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	15 4	1005 9							
						637 1	10044 3	Y	1680	1678	0		61	
						11 4	1848 9							
						479 1	8306 3	Y	957	957	0		61	
						53 4	1053 9							
								Y	NO RPT				61	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381	
06	7020 X	5129	-0-	-1891	-0-	321 1	4725 3	Y	71	72	0		43	
07	6913 X	4668	-0-	-2245	-0-	5 4	78 9							
08	6913 X	4564	-0-	-2349	-0-	216 1	3633 3	Y	742	739	0		46	
09	6690 X	4653	-0-	-2037	-0-	3 4	816 9							
10	6913 X	4496	-0-	-2417	-0-	236 1	3376 3	Y	860	861	0		45	
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	6 4	946 9							
						206 1	3247 3	Y	1088	1088	0		45	
						3 4	1197 9							
						203 1	3505 3	Y	696	695	0		46	
						22 4	766 9							
								Y	NO RPT				46	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172	
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	45 1	3641 3	Y	513	512	0		19	
07	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	78 4	564 9							
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	51 1	5425 3	Y	515	513	0		21	
09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	162 4	567 9							
*10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	252 1	4413 3	Y	445	446	0		20	
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	193 4	490 9							
						275 1	5149 3	Y	455	455	0		20	
						213 4	501 9							
						251 1	4896 3	Y	485	483	0		22	
						317 4	534 9							
								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	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
06	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	104 1	4568 3	332 9	332 9	Y	302	301 0			21
07	5580 X	4765	-0-	-815	-0-	96 1	4354 3	307 9	307 9	Y	279	275 0			25
08	5580 X	5175	-0-	-405	-0-	105 1	4737 3	333 9	333 9	Y	303	307 0			21
09	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	100 1	4256 3	314 9	314 9	Y	285	285 0			21
10	5363 X	4779	-0-	-584	-0-	96 1	4374 3	309 9	309 9	Y	281	281 0			21
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT				21
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101	
06	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	196 1	1488 3	364 9	364 9	Y	331	330 0			39
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	289 1	1811 3	252 9	252 9	Y	229	235 0			33
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	258 1	1849 3	256 9	256 9	Y	233	235 0			31
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	238 1	1698 3	191 9	191 9	Y	174	177 0			28
10	2015 N	1630	-0-	-385	-0-	172 1	1234 3	224 9	224 9	Y	204	209 0			23
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT				23
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043	
06	7770 X	7368	-0-	-402	-0-	549 1	6237 3	3 4	579 9	Y	526	529 0			23
07	9145 X	5950	-0-	-3195	-0-	396 1	5100 3	5 4	449 9	Y	408	410 0			21
08	9145 X	6314	-0-	-2831	-0-	464 1	5425 3	3 4	422 9	Y	384	384 0			21
09	8850 X	6463	-0-	-2387	-0-	512 1	5572 3	4 4	375 9	Y	341	341 0			21
10	7750 X	7647	-0-	-103	-0-	567 1	6630 3	1 4	449 9	Y	408	405 0			24
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT				24
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609	
06	6270 X	3496	-0-	-2774	-0-	220 1	3255 3	4 4	17 9	Y	15	15 0			28
07	5890 X	5290	-0-	-600	-0-	284 1	4795 3	5 4	206 9	Y	187	187 0			28
08	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	350 1	5010 3	9 4	301 9	Y	274	275 0			27
09	5700 X	5333	-0-	-367	-0-	292 1	4603 3	5 4	433 9	Y	394	394 0			27
*10	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	322 1	5574 3	35 4	362 9	Y	329	328 0			28
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5430 X	4813	-0-	-617	-0-	301 1	4443 3	5 4	Y	58	59 0		41	
07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	329 1	5547 3	5 4	Y	726	724 0		43	
08	6293 X	3218	-0-	-3075	-0-	175 1	2507 3	4 4	Y	484	487 0		40	
09	6090 X	4044	-0-	-2046	-0-	192 1	3017 3	3 4	Y	756	756 0		40	
10	6324 X	3912	-0-	-2412	-0-	178 1	3098 3	20 4	Y	560	559 0		41	
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-		616 9		Y	NO RPT			41	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590	
06	7290 X	4134	-0-	-3156	-0-	259 1	3817 3	4 4	Y	49	50 0		45	
07	8029 X	3808	-0-	-4221	-0-	200 1	3360 3	3 4	Y	223	224 0		44	
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	530 1	7588 3	13 4	Y	790	789 0		45	
09	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	396 1	6247 3	7 4	Y	1067	1067 0		45	
*10	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	381 1	6607 3	42 4	Y	807	805 0		47	
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-		888 9		Y	NO RPT			47	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517	
06	3240 X	2184	-0-	-1056	-0-	139 1	2042 3	2 4	Y	1	2 0		2	
07	3999 X	2619	-0-	-1380	-0-	139 1	2345 3	2 4	Y	121	120 0		3	
08	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	187 1	2662 3	4 4	Y	213	213 0		3	
09	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	149 1	2361 3	3 4	Y	273	273 0		3	
10	3317 X	2385	-0-	-932	-0-	122 1	2103 3	13 4	Y	134	134 0		3	
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		147 9		Y	NO RPT			3	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734	
06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	91 1	1353 3	2 4	Y	62	62 0		19	
07	3100 N	3314	-0-	214	214	127 1	2142 3	2 4	Y	948	944 0		23	
08	3100 N	3044	-0-	-56	158	142 1	2022 3	3 4	Y	797	799 0		21	
09	2595 N	2437	-0-	-158	-0-	103 1	1628 3	2 4	Y	640	641 0		20	
*10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	100 1	1725 3	11 4	Y	459	457 0		22	
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-		505 9		Y	NO RPT			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	275650	COMPL.	DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	6692	PERF.	7116	-	12104		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2940	X	2388	-0-	-552	-0-			241 314	1 9	1833	3	Y	285	286	0			23
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-			315 365	1 9	1972	3	Y	332	334	0			21
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-			312 381	1 9	2235	3	Y	346	348	0			19
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-			336 242	1 9	2403	3	Y	220	225	0			14
*10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-			317 325	1 9	2272	3	Y	295	299	0			10
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-							Y	NO RPT					10
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275661	COMPL.	DATE	07/31/2014	TOTAL	DEPTH	6970	PERF.	7478	-	12139		
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-			53 92	1 4	4305 546	3 9	Y	496	496	0			16
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-			65 203	1 4	6822 506	3 9	Y	460	458	0			18
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-			341 263	1 4	5983 613	3 9	Y	557	557	0			18
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-			305 236	1 4	5700 476	3 9	Y	433	435	0			16
*10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-			388 489	1 4	7554 635	3 9	Y	577	574	0			19
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-							Y	NO RPT					19
BEINHORN RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	275668	COMPL.	DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8672	-	12149		
06	5640	X	4072	-0-	-1568	-0-			84 5	1 4	3684 299	3 9	Y	272	273	0			20
07	5828	X	4630	-0-	-1198	-0-			92 8	1 4	4165 365	3 9	Y	332	326	0			26
08	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-			80 316	1 9	3633	3	Y	287	292	0			21
09	5640	X	1878	-0-	-3762	-0-			40 147	1 9	1691	3	Y	134	137	0			18
10	5828	X	360	-0-	-5468	-0-			7 28	1 9	325	3	Y	25	26	0			17
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-							Y	NO RPT					17
BEINHORN RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	275669	COMPL.	DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	8026	PERF.	8792	-	12271		
06	4920	X	4810	-0-	-110	-0-			98 6	1 4	4313 393	3 9	Y	357	356	0			13
07	5208	X	5066	-0-	-142	-0-			102 8	1 4	4585 371	3 9	Y	337	331	0			19
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-			107 323	1 9	4834	3	Y	294	300	0			13
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-			137 1	1 4	5891 425	3 9	Y	386	385	0			14
*10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-			154 1	1 4	7047 463	3 9	Y	421	420	0			15
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-							Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7980 X	7402	-0-	-578	-0-	35	1	6816	3	Y	499	496	0	40
						2	4	549	9					
07	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	40	1	6979	3	Y	536	532	0	44
						8	4	590	9					
08	7471 X	7469	-0-	-2	-0-	38	1	6889	3	Y	489	494	0	39
						4	4	538	9					
09	7230 X	7053	-0-	-177	-0-	34	1	6498	3	Y	472	473	0	38
						2	4	519	9					
10	7471 X	7197	-0-	-274	-0-	34	1	6680	3	Y	437	442	0	33
						2	4	481	9					
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT			33
BEINHORN RANCH UNIT A													8088 PERF. 8726 - 12909	
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
06	5370 X	3862	-0-	-1508	-0-	18	1	3592	3	Y	228	233	0	14
						1	4	251	9					
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	28	1	4840	3	Y	297	292	0	19
						5	4	327	9					
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	27	1	4966	3	Y	334	332	0	21
						3	4	367	9					
09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	26	1	4787	3	Y	299	301	0	19
						1	4	329	9					
*10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	25	1	4883	3	Y	301	303	0	17
						1	4	331	9					
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			17
BEINHORN RANCH UNIT A													7967 PERF. 9157 - 13613	
WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
06	6480 X	4948	-0-	-1532	-0-	23	1	4499	3	Y	386	392	0	32
						1	4	425	9					
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	5574	3	Y	487	479	0	40
						6	4	536	9					
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	31	1	5598	3	Y	500	500	0	40
						3	4	550	9					
09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	29	1	5309	3	Y	489	490	0	39
						1	4	538	9					
*10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	28	1	5355	3	Y	523	523	0	39
						1	4	575	9					
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			39
MAUND RANCH 26 UNIT													6723 PERF. 7068 - 11982	
WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	354	1	2693	3	Y	331	332	0	32
						364	9							
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	448	1	2803	3	Y	324	328	0	28
						356	9							
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	389	1	2785	3	Y	319	321	0	26
						351	9							
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	418	1	2984	3	Y	238	242	0	22
						262	9							
*10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	417	1	2984	3	Y	323	328	0	17
						355	9							
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC MAUND RANCH 26 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275803		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101				
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
06	3390 X	2270	-0-	-1120	-0-	239	1	1821	3	Y	191	187	0			24
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	210	9	2671	3	Y	314	313	0			25
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	427	1	2452	3	Y	295	297	0			23
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	345	9	2559	3	Y	240	243	0			20
*10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	342	1	2293	3	Y	316	320	0			16
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	325	9			Y	NO RPT					16
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 275806	COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192					
06	5130 X	4232	-0-	-898	-0-	440	1	3345	3	Y	406	405	0			41
07	4588 X	4405	-0-	-183	-0-	447	9	3479	3	Y	336	343	0			34
08	4588 X	4034	-0-	-554	-0-	556	1	3218	3	Y	334	336	0			32
09	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	370	9	3533	3	Y	280	283	0			29
10	4588 X	4256	-0-	-332	-0-	449	1	3385	3	Y	362	367	0			24
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	367	9			Y	NO RPT					24
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 275807	COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362					
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	675	1	5136	3	Y	491	493	0			48
07	7192 X	6951	-0-	-241	-0-	540	9	5641	3	Y	372	381	0			39
08	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	901	1	6298	3	Y	394	397	0			36
09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	409	9	6942	3	Y	331	335	0			32
*10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	879	1	6432	3	Y	423	430	0			25
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	433	9			Y	NO RPT					25
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	58H	RRCID -> 275815	COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668					
06	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	17	1	220	3	Y	105	117	0			-0-
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	116	9	1977	3	Y	1059	1032	0			27
08	3255 X	2861	-0-	-394	-0-	207	1	1165	3	Y	882	902	0			7
09	3150 X	2999	-0-	-151	-0-	10	4	1707	3	Y	1082	1075	0			14
*10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	6	4	970	9	Y	1091	1093	0			12
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	130	1	1676	3	Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
M	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
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	314 1	4141 3	1309 9	1309 9	Y	1190	1181 0		29
07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	425 1	4050 3	1299 9	1299 9	Y	1181	1177 0		33
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	312 1	2983 3	1140 9	1140 9	Y	1036	1059 0		10
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	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	14 4				Y	NO RPT			14
BRISCOE CHIP EAST RANCH													7969 PERF. 8365 - 13190	
WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
06	7110 X	5984	-0-	-1126	-0-	360 1	4958 3	666 9	666 9	Y	605	599 0		22
07	5580 X	4551	-0-	-1029	-0-	311 1	3709 3	528 9	528 9	Y	480	473 0		29
08	5580 X	4340	-0-	-1240	-0-	332 1	3437 3	571 9	571 9	Y	519	530 0		18
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	1 4	1 4	Y	531	524 0		24
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-		584 9			Y	NO RPT			24
BRISCOE CHIP EAST RANCH													7972 PERF. 8338 - 13165	
WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
06	4860 X	3599	-0-	-1261	-0-	212 1	2925 3	462 9	462 9	Y	420	423 0		13
07	4991 X	4643	-0-	-348	-0-	313 1	3738 3	3 4	3 4	Y	535	518 0		30
08	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	369 1	3818 3	611 9	611 9	Y	555	568 0		17
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	1 4	1 4	Y	480	478 0		20
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		528 9			Y	NO RPT			20
RANCHO ENCANTADO													8253 PERF. 9254 - 14952	
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
06	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	36 1	5020 3	18 4	154 9	Y	140	147 0		31
07	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	35 1	5001 3	2 4	139 9	Y	126	104 0		53
08	5146 X	4594	-0-	-552	-0-	34 1	4427 3	133 9	133 9	Y	121	144 0		30
09	4980 X	4132	-0-	-848	-0-	39 1	3962 3	110 9	110 9	Y	119	114 0		35
10	5146 X	4166	-0-	-980	-0-	131 9	3925 3	110 1	110 1	Y	119	124 0		30
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	131 9				Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		36H	RRCID ->	275841	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 9234	- 14931		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	4020 X	3114	-0-	-906	-0-		20 1	2940 3		Y	130	140 0		34	
07	4247 X	4154	-0-	-93	-0-		11 4	143 9						66	
08	4247 X	4148	-0-	-99	-0-		27 1	3954 3		Y	155	123 0		39	
09	4110 X	4065	-0-	-45	-0-		2 4	171 9						44	
10	4154 X	3816	-0-	-338	-0-		30 1	3954 3		Y	149	176 0		35	
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-		164 9				NO RPT			35	

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		37H	RRCID ->	275842	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 9230	- 14979		
06	4590 X	2845	-0-	-1745	-0-		19 1	2693 3		Y	112	118 0		30	
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-		10 4	123 9						93	
08	4743 X	4472	-0-	-271	-0-		37 1	5317 3		Y	259	196 0		45	
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		3 4	285 9						53	
10	5611 X	3728	-0-	-1883	-0-		33 1	4260 3		Y	163	211 0		43	
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-		179 9				NO RPT			43	

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		38H	RRCID ->	275843	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 9591	- 15258		
06	6510 X	6035	-0-	-475	-0-		42 1	5755 3		Y	198	211 0		54	
07	6324 X	5963	-0-	-361	-0-		20 4	218 9						90	
08	6324 X	5781	-0-	-543	-0-		39 1	5706 3		Y	195	159 0		55	
09	6030 X	5623	-0-	-407	-0-		3 4	215 9						63	
10	6231 X	5555	-0-	-676	-0-		42 1	5518 3		Y	201	236 0		55	
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-		221 9				NO RPT			55	

STUMBERG RANCH			WELL #:		49H	RRCID ->	275844	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 8004	- 12179		
06	3870 X	2445	-0-	-1425	-0-		197 1	2065 3		Y	166	169 0		26	
07	3410 X	3346	-0-	-64	-0-		183 9							28	
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		286 1	2770 3		Y	260	258 0		30	
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		4 4	286 9						20	
*10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		245 1	2838 3		Y	277	275 0		25	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		305 9				NO RPT			25	

STUMBERG RANCH			WELL #:		49H	RRCID ->	275844	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 8004	- 12179		
06	3870 X	2445	-0-	-1425	-0-		227 1	2535 3		Y	235	245 0		25	
07	3410 X	3346	-0-	-64	-0-		2 4	259 9						25	
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		279 1	2927 3		Y	283	278 0		25	
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		311 9				NO RPT			25	
*10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-									25	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-						NO RPT			25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	83 1	3267 3	Y	234	242 0				22
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	104 1	3381 3	Y	244	246 0				20
08	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	104 1	2867 3	Y	193	195 0				18
09	3540 X	3245	-0-	-295	-0-	212 9	2937 3	Y	203	202 0				19
10	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	85 1	3149 3	Y	197	199 0				17
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	223 9		Y	NO RPT					17
						46 1								
						217 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367	
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	348 1	4580 3	Y	1014	1015 0				23
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	2 4	1115 9	Y	1026	1023 0				26
08	4526 X	4365	-0-	-161	-0-	364 1	3467 3	Y	972	991 0				7
09	4380 X	3890	-0-	-490	-0-	17 4	1129 9	Y	928	924 0				11
10	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	311 1	2975 3	Y	800	804 0				7
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	10 4	1069 9	Y	NO RPT					7
						207 1	2658 3	Y						
						4 4	1021 9	Y						
						208 1	2966 3	Y						
						10 4	880 9	Y						

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171	
06	4500 X	4207	-0-	-293	-0-	29 1	4021 3	Y	130	132 0				29
07	4588 X	4200	-0-	-388	-0-	14 4	143 9	Y	104	87 0				46
08	4588 X	4298	-0-	-290	-0-	28 1	4056 3	Y	94	113 0				27
09	4200 X	3869	-0-	-331	-0-	2 4	114 9	Y	74	73 0				28
10	4340 X	3793	-0-	-547	-0-	32 1	4163 3	Y	98	99 0				27
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	103 9	3751 3	Y	NO RPT					27
						37 1		Y						
						81 9								
						100 1	3585 3	Y						
						108 9		Y						

FOGMT													WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486	
06	2880 X	1382	-0-	-1498	-0-	31 1	1206 3	Y	132	137 0				10
07	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	145 9	1253 3	Y	154	154 0				10
08	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3112	38 1	169 9	Y	173	170 0				13
09	5230 X	2118	-0-	-3112	-0-	5 4	1406 3	Y	187	185 0				15
*10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	51 1	1858 3	Y	185	186 0				14
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	190 9		Y	NO RPT					14
						54 1								
						206 9								
						34 1	2365 3	Y						
						204 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200 33H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	275894	COMPL.	DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	7947	PERF.	8316	-	13188
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	3769	-0-		-821	-0-	212	1	2916	3	Y	583	582	0			20
07	4735 X	4735	-0-		-0-	-0-	641	9	305	1	3639	3	716	694	0		42
08	4619 X	3291	-0-		-1328	-0-	3	4	241	1	2487	3	512	536	0		18
09	4470 X	2680	-0-		-1790	-0-	563	9	192	1	2037	3	410	412	0		16
10	4619 X	3419	-0-		-1200	-0-	451	9	246	1	2593	3	527	519	0		24
11	4470 X	NO RPT	-0-		-4470	-0-	580	9			Y	NO RPT					24
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	275918	COMPL.	DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7987	PERF.	8636	-	13522
06	5190 X	4329	-0-		-861	-0-	260	1	3584	3	Y	441	441	0			16
07	5363 X	4555	-0-		-808	-0-	485	9	311	1	3715	3	478	465	0		29
08	5363 X	4281	-0-		-1082	-0-	3	4	333	1	3442	3	460	473	0		16
09	4830 X	4112	-0-		-718	-0-	506	9	311	1	3307	3	449	448	0		17
10	4681 X	4192	-0-		-489	-0-	494	9	318	1	3365	3	462	458	0		21
11	4410 X	NO RPT	-0-		-4410	-0-	1	4	508	9	Y	NO RPT					21
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	275919	COMPL.	DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7995	PERF.	8875	-	13710
06	3242 X	3242	-0-		-0-	-0-	196	1	2694	3	Y	320	318	0			10
07	3751 X	3485	-0-		-266	-0-	352	9	242	1	2883	3	325	317	0		18
08	3751 X	3387	-0-		-364	-0-	2	4	268	1	2769	3	318	327	0		9
09	3630 X	3275	-0-		-355	-0-	350	9	253	1	2692	3	300	299	0		10
10	3596 X	3205	-0-		-391	-0-	330	9	249	1	2626	3	300	298	0		12
11	3360 X	NO RPT	-0-		-3360	-0-	330	9			Y	NO RPT					12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	275946	COMPL.	DATE	08/22/2014	TOTAL	DEPTH	8228	PERF.	8880	-	15686
06	4470 X	3908	-0-		-562	-0-	224	1	2933	3	Y	683	685	0			13
07	4371 X	3964	-0-		-407	-0-	751	9	260	1	2594	3	998	987	0		24
08	4371 X	3502	-0-		-869	-0-	12	4	151	1	1098	9	875	886	0		13
09	4375 X	4375	-0-		-0-	-0-	963	9	97	1	2924	3	1230	1225	0		18
*10	4871 X	4871	-0-		-0-	-0-	1	4	139	1	1353	9	1196	1197	0		17
11	3900 X	NO RPT	-0-		-3900	-0-	5	4	1316	9	Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	6570 X	4695	-0-	-1875	-0-	262 1	823 9	3610 3	Y	748	747	0		29	
07	5518 X	4631	-0-	-887	-0-	297 1	3 4	3547 3	Y	713	697	0		45	
08	5518 X	4281	-0-	-1237	-0-	326 1	586 9	3369 3	Y	533	557	0		21	
09	5010 X	4559	-0-	-451	-0-	337 1	636 9	3586 3	Y	578	575	0		24	
10	5115 X	4247	-0-	-868	-0-	305 1	1 4	3225 3	Y	651	644	0		31	
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			716 9	Y	NO RPT				31	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043	
06	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	314 1	2 4	4144 3	Y	1244	1236	0		34	
07	5456 X	4977	-0-	-479	-0-	369 1	17 4	3509 3	Y	984	987	0		31	
08	5456 X	4907	-0-	-549	-0-	363 1	12 4	1082 9	Y	961	979	0		13	
09	5280 X	3452	-0-	-1828	-0-	179 1	4 4	3475 3	Y	882	879	0		16	
10	5456 X	5357	-0-	-99	-0-	271 1	13 4	1057 9	Y	1099	1098	0		17	
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			3864 3	Y	NO RPT				17	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129	
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	431 1	3 4	5686 3	Y	1763	1751	0		47	
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	520 1	24 4	1939 9	Y	1691	1687	0		51	
08	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	425 1	14 4	4944 3	Y	1563	1594	0		20	
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	331 1	7 4	1860 9	Y	1667	1658	0		29	
*10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	337 1	15 4	4061 3	Y	1558	1563	0		24	
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			1719 9	Y	NO RPT				24	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297	
06	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	32 1	11 4	5683 3	Y	160	152	0		27	
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	176 9	Y	155	150	0		32	
08	6975 X	5542	-0-	-1433	-0-	30 1	161 9	5493 3	Y	146	135	0		43	
09	6750 X	5341	-0-	-1409	-0-	39 1	1 4	171 9	Y	165	185	0		23	
10	6975 X	5568	-0-	-1407	-0-	43 1	2 4	5351 3	Y	155	150	0		28	
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			182 9	Y	NO RPT				28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 276101													COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7950 X	7668	-0-	-282	-0-	43 1	7445 3	Y	152	147	0		20	
						13 4	167 9							
07	7905 X	7714	-0-	-191	-0-	39 1	7485 3	Y	171	162	0		29	
						2 4	188 9							
08	7905 X	7527	-0-	-378	-0-	40 1	7318 3	Y	153	142	0		40	
						1 4	168 9							
09	7650 X	7227	-0-	-423	-0-	53 1	7007 3	Y	150	173	0		17	
						2 4	165 9							
10	7905 X	7658	-0-	-247	-0-	59 1	7424 3	Y	155	150	0		22	
						4 4	171 9							
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT				22	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 20H RRCID -> 276102	
													COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195	
06	4710 X	4352	-0-	-358	-0-	23 1	4171 3	Y	136	132	0		21	
						8 4	150 9							
07	4650 X	4347	-0-	-303	-0-	22 1	4195 3	Y	117	115	0		23	
						1 4	129 9							
08	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	23 1	4185 3	Y	123	112	0		34	
						135 9								
09	4500 X	4338	-0-	-162	-0-	32 1	4144 3	Y	146	162	0		18	
						1 4	161 9							
10	4650 X	4312	-0-	-338	-0-	34 1	4138 3	Y	126	124	0		20	
						1 4	139 9							
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT				20	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 22H RRCID -> 276106	
													COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379	
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	22 1	3791 3	Y	126	121	0		15	
						6 4	139 9							
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	22 1	4164 3	Y	135	129	0		21	
						1 4	149 9							
08	4061 X	3117	-0-	-944	-0-	17 1	2994 3	Y	96	93	0		24	
						106 9								
09	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	25 1	3270 3	Y	109	123	0		10	
						1 4	120 9							
10	4061 X	2037	-0-	-2024	-0-	16 1	1956 3	Y	58	62	0		6	
						1 4	64 9							
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT				6	
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 276120	
													COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505	
06	6510 X	6222	-0-	-288	-0-	29 1	5679 3	Y	465	464	0		41	
						2 4	512 9							
07	7037 X	6447	-0-	-590	-0-	33 1	5868 3	Y	490	487	0		44	
						7 4	539 9							
08	7037 X	6355	-0-	-682	-0-	32 1	5780 3	Y	491	493	0		42	
						3 4	540 9							
09	6750 X	6063	-0-	-687	-0-	30 1	5512 3	Y	473	474	0		41	
						1 4	520 9							
10	6758 X	6200	-0-	-558	-0-	30 1	5640 3	Y	481	482	0		40	
						1 4	529 9							
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT				40	

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	* * 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	
06	5400 X	5180	-0-	-220	-0-	29 1	5009 3	Y	121	117	0			19	
07	5301 X	4825	-0-	-476	-0-	9 4	133 9	Y	110	107	0			22	
08	5301 X	5231	-0-	-70	-0-	25 1	4678 3	Y	106	98	0			30	
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1 4	121 9	Y	134	147	0			17	
*10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	28 1	5086 3	Y	129	125	0			21	
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	117 9	39 1	5043 3	Y	NO RPT				21	
						39 1	1 4	147 9							
						42 1	5127 3	Y							
						2 4	142 9	Y							
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473	
06	7830 X	7370	-0-	-460	-0-	35 1	6721 3	Y	556	563	0			43	
07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	2 4	612 9	Y	626	621	0			48	
08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	41 1	7257 3	Y	716	712	0			52	
09	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	8 4	689 9	Y	682	683	0			51	
10	7657 X	7641	-0-	-16	-0-	39 1	7103 3	Y	707	708	0			50	
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	4 4	788 9	Y	NO RPT					50	
						35 1	6650 3	Y							
						2 4	750 9	Y							
						35 1	6826 3	Y							
						2 4	778 9	Y							
BEINHORN RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174	
06	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	308 1	13486 3	Y	1451	1449	0			84	
07	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	17 4	1596 9	Y	1501	1475	0			110	
08	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	295 1	13282 3	Y	1403	1427	0			86	
09	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	24 4	1651 9	Y	1346	1349	0			83	
*10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	288 1	13107 3	Y	1369	1365	0			87	
11	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-	1 4	1543 9	Y	NO RPT					87	
						294 1	12528 3	Y							
						1 4	1481 9	Y							
						284 1	12935 3	Y							
						1 4	1506 9	Y							
BEINHORN RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019	
06	12840 X	12604	-0-	-236	-0-	257 1	11262 3	Y	974	973	0			65	
07	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	14 4	1071 9	Y	1064	1045	0			84	
08	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	260 1	11695 3	Y	1045	1061	0			68	
09	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	21 4	1170 9	Y	986	988	0			66	
*10	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	248 1	11305 3	Y	975	973	0			68	
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-	1 4	1150 9	Y	NO RPT					68	
						252 1	10753 3	Y							
						1 4	1085 9	Y							
						245 1	11168 3	Y							
						1 4	1073 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 276239													COMPL. DATE 01/19/2015	
TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7530 X	7505	-0-	-25	-0-	36	1	6933	3	Y	485	483	0	36
						2	4	534	9					
07	7254 X	6159	-0-	-1095	-0-	33	1	5794	3	Y	296	309	0	23
						6	4	326	9					
08	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	38	1	7001	3	Y	359	357	0	25
						4	4	395	9					
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	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT			33
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 9H RRCID -> 276240	
TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237													COMPL. DATE 01/19/2015	
06	7590 X	7029	-0-	-561	-0-	33	1	6482	3	Y	465	467	0	36
						2	4	512	9					
07	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	38	1	6675	3	Y	494	492	0	38
						7	4	543	9					
08	7595 X	7280	-0-	-315	-0-	36	1	6698	3	Y	493	495	0	36
						4	4	542	9					
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	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT			34
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 11H RRCID -> 276241	
TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278													COMPL. DATE 01/19/2015	
06	6900 X	5920	-0-	-980	-0-	28	1	5476	3	Y	376	376	0	30
						2	4	414	9					
07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	32	1	5535	3	Y	475	467	0	38
						6	4	523	9					
08	6045 X	5944	-0-	-101	-0-	30	1	5442	3	Y	426	432	0	32
						3	4	469	9					
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	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			27
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 276244	
TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721													COMPL. DATE 01/21/2015	
06	15120 X	13489	-0-	-1631	-0-	107	1	12363	3	Y	926	912	0	96
						1019	9							
07	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	105	1	12494	3	Y	842	805	0	133
						2	4	926	9					
08	13361 X	13352	-0-	-9	-0-	92	1	12202	3	Y	962	1007	0	88
						1058	9							
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	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT			83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	9540 X	8392	-0-	-1148	-0-	67 1	7740 3	Y	532	512	0			59
07	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	585 9	8251 3	Y	581	549	0			91
08	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	69 1	639 9	Y	420	461	0			50
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	1 4	7888 3	Y	492	485	0			57
*10	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	60 1	7544 3	Y	470	475	0			52
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	462 9	541 9	Y	NO RPT					52
						51 1	7762 3	Y						
						517 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
06	8880 X	8410	-0-	-470	-0-	69 1	7961 3	Y	345	336	0			45
07	9889 X	8548	-0-	-1341	-0-	380 9	8038 3	Y	401	379	0			67
08	9889 X	8901	-0-	-988	-0-	68 1	441 9	Y	299	331	0			35
09	9570 X	8586	-0-	-984	-0-	1 4	8508 3	Y	554	537	0			52
10	9021 X	7879	-0-	-1142	-0-	64 1	7922 3	Y	499	505	0			46
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	329 9	609 9	Y	NO RPT					46
						54 1	7279 3	Y						
						1 4								
						51 1								
						549 9								
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
06	6870 X	6700	-0-	-170	-0-	31 1	6048 3	Y	563	555	0			46
07	6820 X	6697	-0-	-123	-0-	2 4	619 9	Y	574	572	0			48
08	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	34 1	6025 3	Y	605	606	0			47
09	6690 X	6472	-0-	-218	-0-	7 4	631 9	Y	564	567	0			44
10	6913 X	6581	-0-	-332	-0-	34 1	6194 3	Y	582	584	0			42
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	3 4	666 9	Y	NO RPT					42
						31 1	5820 3	Y						
						1 4	620 9	Y						
						31 1	5909 3	Y						
						1 4	640 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
06	8760 X	8011	-0-	-749	-0-	62 1	7254 3	Y	632	622	0			69
07	9145 X	8140	-0-	-1005	-0-	695 9	7496 3	Y	527	506	0			90
08	9145 X	8956	-0-	-189	-0-	63 1	580 9	Y	680	707	0			63
09	8850 X	8452	-0-	-398	-0-	1 4	8146 3	Y	581	582	0			62
10	9145 X	8611	-0-	-534	-0-	62 1	7760 3	Y	593	597	0			58
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	748 9	639 9	Y	NO RPT					58
						52 1	7904 3	Y						
						1 4								
						55 1								
						652 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	29 1	8221 3	Y	488	482 0					18
						1 4	537 9								
07	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	30 1	8524 3	Y	514	520 0					12
						565 9									
08	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	30 1	8370 3	Y	457	457 0					12
						503 9									
09	8220 X	7738	-0-	-482	-0-	26 1	7285 3	Y	388	388 0					12
						427 9									
*10	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	42 1	8222 3	Y	455	452 0					15
						501 9									
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			Y	NO RPT						15
BRISCOE FRIDAY RANCH														8125 PERF. 8681 - 15179	
WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179															
06	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	45 1	12562 3	Y	880	869 0					40
						1 4	968 9								
07	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	46 1	13086 3	Y	818	829 0					29
						1 4	900 9								
08	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	45 1	12713 3	Y	813	812 0					30
						1 4	894 9								
09	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	45 1	12487 3	Y	843	841 0					32
						927 9									
*10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	64 1	12587 3	Y	861	857 0					36
						947 9									
11	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-			Y	NO RPT						36
BRISCOE FRIDAY RANCH														8135 PERF. 8858 - 15235	
WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235															
06	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	39 1	10699 3	Y	673	665 0					24
						1 4	740 9								
07	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	37 1	10273 3	Y	629	637 0					16
						692 9									
08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	37 1	10254 3	Y	605	604 0					17
						666 9									
09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	35 1	9838 3	Y	568	568 0					17
						625 9									
*10	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	51 1	10088 3	Y	615	612 0					20
						677 9									
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			Y	NO RPT						20
BRISCOE FRIDAY RANCH														8089 PERF. 8588 - 15124	
WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124															
06	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	35 1	9795 3	Y	620	613 0					27
						1 4	682 9								
07	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	36 1	10188 3	Y	609	616 0					20
						670 9									
08	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	38 1	10452 3	Y	634	633 0					21
						697 9									
09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	36 1	9968 3	Y	577	576 0					22
						635 9									
10	10726 X	10401	-0-	-325	-0-	49 1	9695 3	Y	597	595 0					24
						657 9									
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-			Y	NO RPT						24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	29	1	8098	3	Y	390	385	0	22	
						1	4	429	9						
07	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	29	1	8226	3	Y	368	373	0	17	
						405	9								
08	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	28	1	7818	3	Y	384	383	0	18	
						422	9								
09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	28	1	7726	3	Y	388	387	0	19	
						427	9								
*10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	40	1	7784	3	Y	387	386	0	20	
						426	9								
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT			20	
BRISCOE FRIDAY RANCH														8106 PERF. 8461 - 15056	
WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056															
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	36	1	10034	3	Y	688	680	0	28	
						1	4	757	9						
07	11532 X	10439	-0-	-1093	-0-	35	1	9757	3	Y	588	597	0	19	
						647	9								
08	11532 X	10579	-0-	-953	-0-	36	1	9882	3	Y	601	599	0	21	
						661	9								
09	11160 X	9345	-0-	-1815	-0-	31	1	8712	3	Y	547	547	0	21	
						602	9								
*10	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	56	1	10928	3	Y	691	686	0	26	
						760	9								
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT			26	
BEINHORN RANCH UNIT A														8095 PERF. 8462 - 13238	
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238															
06	9270 X	7137	-0-	-2133	-0-	34	1	6641	3	Y	418	423	0	32	
						2	4	460	9						
07	9021 X	8748	-0-	-273	-0-	46	1	8140	3	Y	503	496	0	39	
						9	4	553	9						
08	9021 X	8626	-0-	-395	-0-	44	1	8046	3	Y	484	487	0	36	
						4	4	532	9						
09	8730 X	8171	-0-	-559	-0-	41	1	7613	3	Y	468	469	0	35	
						2	4	515	9						
10	9021 X	8270	-0-	-751	-0-	40	1	7697	3	Y	483	484	0	34	
						2	4	531	9						
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT			34	
FOGMT														6269 PERF. 6979 - 11292	
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292															
06	3000 X	1807	-0-	-1193	-0-	40	1	1581	3	Y	169	172	0	19	
						186	9								
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1	1862	3	Y	251	247	0	23	
						7	4	276	9						
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	3	Y	215	216	0	22	
						237	9								
09	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	45	1	1542	3	Y	149	154	0	17	
						164	9								
10	2201 N	1758	-0-	-443	-0-	23	1	1588	3	Y	134	136	0	15	
						147	9								
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			15	

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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	154	1	2568	3	Y	402	412	0	27	
						5	4	442	9						
07	3875 X	2744	-0-	-1131	-0-	91	1	2000	3	Y	582	574	0	35	
						13	4	640	9						
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	140	1	3033	3	Y	768	765	0	38	
						5	4	845	9						
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	3	Y	527	527	0	38	
						6	4	580	9						
10	3875 X	2237	-0-	-1638	-0-	83	1	1836	3	Y	279	289	0	28	
						11	4	307	9						
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			28	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035	
WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014															
06	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	307	1	4048	3	Y	1299	1293	0	32	
						2	4	1429	9						
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1	3905	3	Y	1235	1231	0	36	
						19	4	1359	9						
08	3844 X	1910	-0-	-1934	-0-	116	1	1107	3	Y	621	650	0	7	
						4	4	683	9						
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	7	0	-0-	
10	3844 X	2368	-0-	-1476	-0-	57	1	816	3	Y	1356	1338	0	18	
						3	4	1492	9						
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			18	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068	
WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014															
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	320	1	4219	3	Y	1128	1119	0	31	
						2	4	1241	9						
07	4991 X	3577	-0-	-1414	-0-	267	1	2538	3	Y	691	699	0	23	
						12	4	760	9						
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	23	0	-0-	
09	5400 X	169	-0-	-5231	-0-	8	1	102	3	Y	54	53	0	1	
						59	9								
10	5580 X	1039	-0-	-4541	-0-	46	1	651	3	Y	309	306	0	4	
						2	4	340	9						
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			4	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907	
WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014															
06	4830 X	4501	-0-	-329	-0-	243	1	3210	3	Y	951	950	0	25	
						2	4	1046	9						
07	3875 X	2676	-0-	-1199	-0-	195	1	1853	3	Y	563	571	0	17	
						9	4	619	9						
08	3875 X	618	-0-	-3257	-0-	44	1	420	3	Y	139	155	0	1	
						1	4	153	9						
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
*10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	200	1	2840	3	Y	1241	1225	0	16	
						9	4	1365	9						
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	344 1	5746 3	Y	357	359 0				15
07	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	11 4	393 9	Y	515	509 0				21
08	7037 X	5530	-0-	-1507	-0-	290 1	6436 3	Y	384	386 0				19
09	6480 X	6126	-0-	-354	-0-	43 4	567 9	Y	461	457 0				23
10	7037 X	5714	-0-	-1323	-0-	225 1	4875 3	Y	435	440 0				18
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	8 4	422 9	Y	NO RPT					18
						251 1	5358 3	Y						
						10 4	507 9	Y						
						225 1	4980 3	Y						
						30 4	479 9	Y						
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
06	6030 X	5948	-0-	-82	-0-	28 1	5449 3	Y	426	421 0				29
07	5952 X	5829	-0-	-123	-0-	2 4	469 9	Y	396	397 0				28
08	5952 X	5726	-0-	-226	-0-	31 1	5356 3	Y	413	414 0				27
09	5760 X	5569	-0-	-191	-0-	6 4	436 9	Y	423	422 0				28
10	5952 X	5459	-0-	-493	-0-	29 1	5240 3	Y	397	400 0				25
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	3 4	454 9	Y	NO RPT					25
						27 1	5076 3	Y						
						1 4	465 9	Y						
						26 1	4995 3	Y						
						1 4	437 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	147 1	6411 3	Y	642	640 0				33
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	8 4	706 9	Y	638	627 0				44
08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	139 1	6244 3	Y	653	663 0				34
09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	11 4	702 9	Y	628	629 0				33
*10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	148 1	6771 3	Y	622	621 0				34
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	1 4	718 9	Y	NO RPT					34
						152 1	6512 3	Y						
						1 4	691 9	Y						
						149 1	6802 3	Y						
						1 4	684 9	Y						
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
06	6030 X	5773	-0-	-257	-0-	27 1	5276 3	Y	425	417 0				31
07	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	2 4	468 9	Y	437	435 0				33
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	30 1	5248 3	Y	459	460 0				32
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	6 4	481 9	Y	382	388 0				26
*10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	28 1	5225 3	Y	398	399 0				25
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	3 4	505 9	Y	NO RPT					25
						25 1	4603 3	Y						
						1 4	420 9	Y						
						24 1	4627 3	Y						
						1 4	438 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866														
M	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
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	269 1	3550 3	711 9	Y	646	646 0			23
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	449 1	4272 3	927 9	Y	843	835 0			31
08	5394 X	3293	-0-	-2101	-0-	248 1	2368 3	669 9	Y	608	626 0			13
09	5220 X	1995	-0-	-3225	-0-	96 1	1237 3	660 9	Y	600	598 0			15
10	5673 X	3135	-0-	-2538	-0-	146 1	2088 3	894 9	Y	813	812 0			16
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	7 4			Y	NO RPT				16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
06	5345 X	4235	-0-	-1110	-0-	241 1	3183 3	809 9	Y	735	733 0			17
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	279 1	2652 3	813 9	Y	739	737 0			19
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	254 1	2423 3	773 9	Y	703	716 0			6
09	2400 X	2211	-0-	-189	-0-	121 1	1558 3	529 9	Y	481	481 0			6
*10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	221 1	3145 3	754 9	Y	685	684 0			7
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	10 4			Y	NO RPT				7
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
06	4230 X	2972	-0-	-1258	-0-	131 1	2517 3	310 9	Y	282	266 0			25
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	184 1	2491 3	248 9	Y	225	240 0			10
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	149 1	3414 3	479 9	Y	435	428 0			17
09	2970 X	1498	-0-	-1472	-0-	62 1	1031 3	404 9	Y	367	372 0			12
10	3069 X	1945	-0-	-1124	-0-	96 1	1541 3	303 9	Y	275	277 0			10
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	5 4			Y	NO RPT				10
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
06	2310 X	1720	-0-	-590	-0-	72 1	1400 3	240 9	Y	218	208 0			18
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	201 1	2734 3	422 9	Y	384	388 0			14
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	147 1	3372 3	680 9	Y	618	610 0			22
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	126 1	2064 3	604 9	Y	549	553 0			18
10	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	166 1	2661 3	352 9	Y	320	326 0			12
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	8 4			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	375 1	4658 3	Y		849	842 0			63	
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	934 9									
08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	363 1	4496 3	Y		839	831 0			71	
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	30 4	923 9								
*10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	341 1	4401 3	Y		853	868 0			56	
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	938 9									
						351 1	4236 3	Y		777	778 0			55	
						855 9									
						314 1	5351 3	Y		940	937 0			58	
						1034 9									
									Y	NO RPT				58	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834															
06	9450 X	8058	-0-	-1392	-0-	425 1	7095 3	Y		476	487 0			22	
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	14 4	524 9								
08	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	372 1	8251 3	Y		701	692 0			31	
09	7230 X	7049	-0-	-181	-0-	55 4	771 9								
10	7471 X	6854	-0-	-617	-0-	356 1	7686 3	Y		746	746 0			31	
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	12 4	821 9								
						288 1	6159 3	Y		536	536 0			31	
						12 4	590 9								
						264 1	5837 3	Y		653	659 0			25	
						35 4	718 9								
								Y		NO RPT				25	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666															
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y		55	54 0			1	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	61 9			Y	-0-	1 0			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	13 0			1	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	5	5 0			1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0			-0-	
11	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															
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	91 1	1923 3	Y		736	732 0			16	
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	1 4	810 9								
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	79 1	1777 3	Y		687	688 0			15	
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	7 4	756 9								
*10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	76 1	1769 3	Y		637	640 0			12	
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	1 4	701 9								
						95 1	1734 3	Y		644	636 0			20	
						708 9									
						86 1	2059 3	Y		800	802 0			18	
						880 9									
								Y		NO RPT				18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	Y	270	261	0	24	
						4	4	297	9						
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	56	1	755	3	Y	259	272	0	11	
						8	4	285	9						
08	1457 N	572	-0-	-885	-0-	17	1	383	3	Y	156	161	0	6	
						172	9								
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	6	0	-0-	
10	1116 N	144	-0-	-972	-0-	7	1	101	3	Y	33	31	0	2	
						36	9								
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			2	
LA BANDERA RANCH UNIT B														6369 PERF. 6950 - 11855	
WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855															
06	4380 X	2859	-0-	-1521	-0-	122	1	2349	3	Y	341	327	0	28	
						13	4	375	9						
07	4030 X	3926	-0-	-104	-0-	238	1	3222	3	Y	391	405	0	14	
						36	4	430	9						
08	4030 X	529	-0-	-3501	-0-	19	1	431	3	Y	71	84	0	1	
						1	4	78	9						
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			5	
LA BANDERA RANCH UNIT B														6388 PERF. 6992 - 11780	
WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780															
06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	320	305	0	27	
						11	4	352	9						
07	3441 X	2636	-0-	-805	-0-	158	1	2138	3	Y	287	303	0	11	
						24	4	316	9						
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	118	1	2693	3	Y	611	600	0	22	
						3	4	672	9						
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			9	
FOGMT														6268 PERF. 7016 - 13480	
WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	21	1	839	3	Y	74	82	0	8	
						81	9								
07	713 X	601	-0-	-112	-0-	16	1	516	3	Y	61	63	0	6	
						2	4	67	9						
08	1891 X	599	-0-	-1292	-0-	18	1	509	3	Y	65	65	0	6	
						72	9								
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	514 1	7837 3	705 9	705 9	Y	641	643 0			15
07	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	548 1	8202 3	768 9	768 9	Y	698	692 0			21
08	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	665 1	7966 3	714 9	714 9	Y	649	658 0			12
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	607 1	7058 3	666 9	666 9	Y	605	602 0			15
*10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	783 1	8378 3	790 9	790 9	Y	718	718 0			15
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	3 4				Y	NO RPT				15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368															
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	257 1	3916 3	955 9	955 9	Y	868	868 0			20
07	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	219 1	3267 3	860 9	860 9	Y	782	779 0			23
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	301 1	3607 3	919 9	919 9	Y	835	844 0			14
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	290 1	3370 3	891 9	891 9	Y	810	805 0			19
10	4619 X	3425	-0-	-1194	-0-	230 1	2456 3	738 9	738 9	Y	671	675 0			15
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	1 4				Y	NO RPT				15
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															
06	6810 X	5802	-0-	-1008	-0-	372 1	4623 3	807 9	807 9	Y	734	728 0			58
07	6882 X	6187	-0-	-695	-0-	395 1	4897 3	33 4	33 4	Y	784	777 0			65
08	6758 X	5476	-0-	-1282	-0-	341 1	4396 3	739 9	739 9	Y	672	686 0			51
09	6330 X	5777	-0-	-553	-0-	372 1	4482 3	923 9	923 9	Y	839	838 0			52
10	6231 X	5889	-0-	-342	-0-	276 1	4689 3	924 9	924 9	Y	840	837 0			55
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT				55
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998															
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	103 1	2175 3	1 4	1 4	Y	620	611 0			13
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	89 1	2000 3	8 4	8 4	Y	588	588 0			13
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	7 1	132 3	42 9	42 9	Y	-0-	13 0			-0-
09	2520 N	181	-0-	-2339	-0-					Y	38	37 0			1
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	8700 X	8081	-0-	-619	-0-	426 1	6498 3	1156 9	1156 9	Y	1051	1049 0		20
07	9114 X	8059	-0-	-1055	-0-	427 1	6388 3	1241 9	1241 9	Y	1128	1119 0		29
08	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	620 1	7432 3	1156 9	1156 9	Y	1051	1065 0		15
09	8340 X	7529	-0-	-811	-0-	518 1	6023 3	988 9	988 9	Y	898	894 0		19
10	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	605 1	6477 3	1207 9	1207 9	Y	1097	1095 0		21
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	3 4				Y	NO RPT			21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628														
06	7680 X	6003	-0-	-1677	-0-	294 1	4474 3	1235 9	1235 9	Y	1123	1124 0		22
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	380 1	5684 3	1134 9	1134 9	Y	1031	1026 0		27
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	391 1	4682 3	866 9	866 9	Y	787	803 0		11
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	345 1	4009 3	779 9	779 9	Y	708	704 0		15
*10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	335 1	3584 3	1 4	1 4	Y	653	656 0		12
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	449 1	4996 3	15 4	15 4	Y	1569	1564 0		51
07	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	486 1	5000 3	40 4	40 4	Y	1711	1710 0		52
08	6758 X	6186	-0-	-572	-0-	599 1	4097 3	1 4	1 4	Y	1354	1332 0		74
09	6540 X	5312	-0-	-1228	-0-	276 1	3774 3	27 4	27 4	Y	1123	1166 0		31
*10	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	200 1	5208 3	24 4	24 4	Y	1427	1449 0		9
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
06	3690 X	750	-0-	-2940	-0-	38 1	422 3	1 4	1 4	Y	263	263 0		10
07	2480 X	345	-0-	-2135	-0-	25 1	289 9	2 4	2 4	Y	54	61 0		3
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10	837 X	642	-0-	-195	-0-	17 1	443 3	2 4	2 4	Y	164	163 0		1
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
06	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	215 1	3584 3	561 9	Y	510	513 0			10	
07	4433 X	3908	-0-	-525	-0-	146 1	3223 3	518 9	Y	471	466 0			15	
08	4433 X	4432	-0-	-1	-0-	172 1	3730 3	524 9	Y	476	477 0			14	
09	4290 X	3991	-0-	-299	-0-	157 1	3344 3	484 9	Y	440	437 0			17	
10	4433 X	4172	-0-	-261	-0-	157 1	3454 3	541 9	Y	492	495 0			14	
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	20 4			Y	NO RPT				14	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691	
06	5040 X	4804	-0-	-236	-0-	236 1	3942 3	618 9	Y	562	565 0			11	
07	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	193 1	4293 3	606 9	Y	551	546 0			16	
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	185 1	4008 3	556 9	Y	505	506 0			15	
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	176 1	3747 3	509 9	Y	463	461 0			17	
*10	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	200 1	4400 3	600 9	Y	545	549 0			13	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	26 4			Y	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703	
06	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	296 1	4954 3	679 9	Y	617	622 0			14	
07	7285 X	6056	-0-	-1229	-0-	230 1	5096 3	696 9	Y	633	627 0			20	
08	7285 X	6238	-0-	-1047	-0-	244 1	5293 3	692 9	Y	629	630 0			19	
09	5940 X	5768	-0-	-172	-0-	230 1	4913 3	616 9	Y	560	557 0			22	
*10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	235 1	5196 3	704 9	Y	640	645 0			17	
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	31 4			Y	NO RPT				17	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735	
06	3210 X	3017	-0-	-193	-0-	151 1	2517 3	344 9	Y	313	316 0			12	
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	126 1	2775 3	348 9	Y	316	313 0			15	
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	124 1	2675 3	343 9	Y	312	313 0			14	
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	114 1	2439 3	347 9	Y	315	312 0			17	
*10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	123 1	2711 3	294 9	Y	267	270 0			14	
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	16 4			Y	NO RPT				14	

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	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	
06	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	469 1	7826 3	15 4	1174 9	Y	1067	1078 0		34	
07	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	362 1	8007 3	53 4	1062 9	Y	965	957 0		42	
08	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	394 1	8532 3	14 4	1079 9	Y	981	982 0		41	
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	368 1	7863 3	15 4	1003 9	Y	912	907 0		46	
*10	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	393 1	8659 3	51 4	1037 9	Y	943	953 0		36	
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT			36	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953	
06	5220 X	3638	-0-	-1582	-0-	143 1	3044 3	2 4	449 9	Y	408	405 0		9	
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	120 1	2698 3	11 4	505 9	Y	459	457 0		11	
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	129 1	2963 3	1 4	552 9	Y	502	503 0		10	
09	3060 X	2209	-0-	-851	-0-	98 1	1775 3	336 9		Y	305	305 0		10	
10	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	107 1	2564 3	221 9		Y	201	206 0		5	
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			5	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183	
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	177 1	3761 3	2 4	692 9	Y	629	626 0		13	
07	4030 X	3368	-0-	-662	-0-	119 1	2663 3	11 4	575 9	Y	523	525 0		11	
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	141 1	3249 3	1 4	671 9	Y	610	611 0		10	
09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	189 1	3446 3	722 9		Y	656	648 0		18	
10	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	133 1	3171 3	573 9		Y	521	529 0		10	
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683	
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	421 1	7021 3	13 4	772 9	Y	702	708 0		14	
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	214 1	4736 3	31 4	891 9	Y	810	800 0		24	
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	212 1	4579 3	7 4	879 9	Y	799	800 0		23	
09	5490 X	5293	-0-	-197	-0-	200 1	4263 3	8 4	822 9	Y	747	743 0		27	
*10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	219 1	4843 3	29 4	710 9	Y	645	653 0		19	
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	6750 X	4925	-0-	-1825	-0-	347 1	3862 3	704 9	704 9	Y	640	645 0		23
07	6293 X	3653	-0-	-2640	-0-	12 4	2832 3	523 9	523 9	Y	475	482 0		16
08	6293 X	1256	-0-	-5037	-0-	23 4	949 3			Y	153	159 0		10
09	6090 X	12	-0-	-6078	-0-	139 1	10 3			Y	1	10 0		1
10	6293 X	3464	-0-	-2829	-0-	168 9	3178 3			Y	135	136 0		-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	1 1	149 9			Y	NO RPT			-0-
						1 9								
						123 1								
						14 4								

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102	
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	709 1	7881 3	800 9	800 9	Y	727	724 0		23
07	9114 X	8202	-0-	-912	-0-	24 4	6808 3	678 9	678 9	Y	616	621 0		18
08	9114 X	7485	-0-	-1629	-0-	662 1	5933 3	683 9	683 9	Y	621	606 0		33
09	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	54 4	10283 3			Y	921	928 0		26
*10	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	867 1	10430 3			Y	993	1011 0		8
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-	2 4	1092 9			Y	NO RPT			8
						752 1								
						72 4								
						403 1								
						47 4								

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207	
06	6810 X	6632	-0-	-178	-0-	479 1	5330 3	807 9	807 9	Y	734	731 0		22
07	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	16 4	5911 3	509 9	509 9	Y	463	473 0		12
08	6541 X	4342	-0-	-2199	-0-	574 1	3454 3	382 9	382 9	Y	347	343 0		16
09	6330 X	5004	-0-	-1326	-0-	47 4	4243 3	421 9	421 9	Y	383	391 0		8
10	6541 X	3178	-0-	-3363	-0-	505 1	2888 3	166 9	166 9	Y	151	159 0		-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	310 1				Y	NO RPT			-0-
						30 4								
						111 1								
						13 4								

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198	
06	4260 X	2385	-0-	-1875	-0-	97 1	2052 3	235 9	235 9	Y	214	215 0		13
07	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	1 4	1949 3	343 9	343 9	Y	312	310 0		15
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	87 1	3591 3	723 9	723 9	Y	657	652 0		20
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	156 1	3847 3			Y	428	428 0		20
*10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	1 4	2386 3			Y	243	250 0		13
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	212 1				Y	NO RPT			13
						471 9								
						100 1								
						267 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
06	5730 X	5154	-0-	-576	-0-	202 1	4304 3	645 9	645 9	Y	586	583 0		13
07	5549 X	5479	-0-	-70	-0-	201 1	4524 3	735 9	735 9	Y	668	667 0		14
08	5549 X	4576	-0-	-973	-0-	164 1	3785 3	626 9	626 9	Y	569	573 0		10
09	5370 X	4648	-0-	-722	-0-	213 1	3878 3	557 9	557 9	Y	506	501 0		15
10	5549 X	5430	-0-	-119	-0-	196 1	4671 3	563 9	563 9	Y	512	516 0		11
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	49 1	2392 3	985 9	985 9	Y	895	889 0		41
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	40 1	2533 3	992 9	992 9	Y	902	914 0		29
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	41 1	2961 3	1062 9	1062 9	Y	965	969 0		25
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	37 1	2483 3	807 9	807 9	Y	734	735 0		24
*10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	58 1	2956 3	919 9	919 9	Y	835	835 0		24
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			24
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	133 1	2570 3	453 9	453 9	Y	412	396 0		34
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	204 1	2764 3	549 9	549 9	Y	499	515 0		18
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	123 1	2821 3	559 9	559 9	Y	508	509 0		17
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	141 1	2317 3	746 9	746 9	Y	678	677 0		18
*10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	174 1	2795 3	411 9	411 9	Y	374	381 0		11
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
06	9570 X	8858	-0-	-712	-0-	446 1	6814 3	1597 9	1597 9	Y	1452	1451 0		29
07	9641 X	6796	-0-	-2845	-0-	352 1	5258 3	1184 9	1184 9	Y	1076	1077 0		28
08	9641 X	8966	-0-	-675	-0-	565 1	6773 3	1628 9	1628 9	Y	1480	1488 0		20
09	9330 X	9027	-0-	-303	-0-	584 1	6789 3	1654 9	1654 9	Y	1504	1493 0		31
10	9145 X	7292	-0-	-1853	-0-	507 1	5430 3	1353 9	1353 9	Y	1230	1239 0		22
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	4650 X	2225	-0-	-2425	-0-	116	1	1940	3	Y	150	151	0	8
07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	4	4	165	9					
08	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	141	140	0	9
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	11	4	155	9					
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	Y	133	134	0	8
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2	4	146	9					
						62	1	1341	3	Y	190	188	0	10
						3	4	209	9					
						63	1	1377	3	Y	153	156	0	7
						8	4	168	9					
										Y	NO RPT			7
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
06	5310 X	5148	-0-	-162	-0-	372	1	4147	3	Y	560	561	0	20
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	13	4	616	9					
08	5177 X	4325	-0-	-852	-0-	484	1	4985	3	Y	460	464	0	16
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	40	4	506	9					
*10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	507	1	3468	3	Y	317	313	0	20
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	1	4	349	9					
						420	1	5743	3	Y	608	608	0	20
						40	4	669	9					
						312	1	8098	3	Y	848	859	0	9
						37	4	933	9					
										Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3004	3	Y	389	393	0	8
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	6	4	428	9					
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	170	1	3762	3	Y	639	630	0	17
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	25	4	703	9					
*10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	178	1	3845	3	Y	628	629	0	16
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	6	4	691	9					
						167	1	3567	3	Y	647	643	0	20
						7	4	712	9					
						172	1	3797	3	Y	662	667	0	15
						23	4	728	9					
										Y	NO RPT			15
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	5714	3	Y	533	532	0	13
07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	3	4	586	9					
08	5022 X	4659	-0-	-363	-0-	220	1	4949	3	Y	639	636	0	16
09	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	21	4	703	9					
10	5022 X	4542	-0-	-480	-0-	161	1	3712	3	Y	714	715	0	15
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	1	4	785	9					
						179	1	3260	3	Y	424	425	0	14
						466	9							
						167	1	3981	3	Y	358	363	0	9
						394	9							
										Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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	
06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	194 1	4132 3	979 9	Y	890	886 0			19	
07	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	210 1	4725 3	1630 9	Y	1482	1469 0			32	
08	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	208 1	4815 3	1876 9	Y	1705	1707 0			30	
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238 1	4329 3	1384 9	Y	1258	1252 0			36	
10	6572 X	5907	-0-	-665	-0-	195 1	4654 3	1058 9	Y	962	979 0			19	
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-				Y	NO RPT				19	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	14	14 0			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	101 9	Y	92	90 0			2	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	66 9	Y	60	60 0			2	
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	NO RPT	-0-	-270	-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															
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	139 1	2676 3	310 9	Y	282	274 0			25	
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	239 1	3254 3	605 9	Y	550	554 0			21	
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	199 1	4568 3	603 9	Y	548	548 0			21	
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148 1	2445 3	796 9	Y	724	723 0			22	
10	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	141 1	2266 3	330 9	Y	300	311 0			11	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT				11	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
06	7410 X	5279	-0-	-2131	-0-	382 1	4254 3	630 9	Y	573	575 0			19	
07	5704 X	5043	-0-	-661	-0-	386 1	3972 3	653 9	Y	594	595 0			18	
08	5704 X	985	-0-	-4719	-0-	110 1	753 3	122 9	Y	111	123 0			6	
09	5520 X	3726	-0-	-1794	-0-	243 1	3321 3	139 9	Y	126	130 0			2	
*10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	278 1	7227 3	369 9	Y	335	336 0			1	
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				Y	NO RPT				1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
06	6270 X	6173	-0-	-97	-0-	296 1	4945 3	Y	838	846 0	24				
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	10 4	922 9	Y	815	807 0	32				
08	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	229 1	5070 3	Y	738	740 0	30				
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	34 4	897 9	Y	720	716 0	34				
*10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	220 1	4759 3	Y	719	727 0	26				
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	8 4	812 9	Y	NO RPT		26				
						215 1	4604 3	Y							
						9 4	792 9	Y							
						212 1	4675 3	Y							
						28 4	791 9	Y							
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747	
06	4680 X	4008	-0-	-672	-0-	188 1	3135 3	Y	617	625 0	19				
07	6138 X	5546	-0-	-592	-0-	6 4	679 9	Y	639	633 0	25				
08	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	207 1	4605 3	Y	718	718 0	25				
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	31 4	703 9	Y	628	625 0	28				
10	5549 X	4615	-0-	-934	-0-	311 1	6734 3	Y	556	564 0	20				
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	11 4	790 9	Y	NO RPT		20				
						289 1	6175 3	Y							
						12 4	691 9	Y							
						172 1	3808 3	Y							
						23 4	612 9	Y							
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748	
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	262 1	4363 3	Y	787	791 0	11				
07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	8 4	866 9	Y	689	683 0	17				
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	185 1	4104 3	Y	664	665 0	16				
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	27 4	758 9	Y	659	655 0	20				
*10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	194 1	4199 3	Y	706	709 0	17				
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	7 4	730 9	Y	NO RPT		17				
						194 1	4145 3	Y							
						8 4	725 9	Y							
						213 1	4690 3	Y							
						28 4	777 9	Y							
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739	
06	3960 X	1082	-0-	-2878	-0-	52 1	876 3	Y	138	139 0	4				
07	4092 X	2309	-0-	-1783	-0-	2 4	152 9	Y	396	389 0	11				
08	4092 X	2143	-0-	-1949	-0-	80 1	1781 3	Y	284	285 0	10				
09	2100 X	1433	-0-	-667	-0-	12 4	436 9	Y	211	211 0	10				
10	2294 X	80	-0-	-2214	-0-	81 1	1747 3	Y	11	15 0	6				
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	3 4	312 9	Y	NO RPT		6				
						54 1	1145 3	Y							
						2 4	232 9	Y							
						3 1	65 3	Y							
						12 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6210 X	5897	-0-	-313	-0-	291 1	4842 3	Y	686	694	0			22
07	5890 X	5703	-0-	-187	-0-	9 4	755 9							
08	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	209 1	4638 3	Y	750	742	0			30
09	5700 X	5598	-0-	-102	-0-	31 4	825 9							
*10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	215 1	4661 3	Y	728	729	0			29
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	8 4	801 9							
						214 1	4587 3	Y	716	711	0			34
						9 4	788 9							
						229 1	5057 3	Y	746	753	0			27
						30 4	821 9							
								Y	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
06	T. A.	91	-0-	91	1802	3 1	60 3	Y	25	26	0			-0-
07	1831 N	29	-0-	-1802	-0-	28 9								
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	1 1	21 3	Y	6	5	0			1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	7 9								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
								Y	54	53	0			1
									NO RPT					1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
06	7050 X	5857	-0-	-1193	-0-	196 1	4967 3	Y	630	639	0			24
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	1 4	693 9							
08	6820 X	3756	-0-	-3064	-0-	246 1	5928 3	Y	1151	1135	0			40
09	6600 X	4511	-0-	-2089	-0-	38 4	1266 9							
10	6820 X	4271	-0-	-2549	-0-	145 1	3084 3	Y	477	497	0			20
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	2 4	525 9							
						201 1	4101 3	Y	189	202	0			7
						1 4	208 9							
						152 1	3315 3	Y	727	711	0			23
						4 4	800 9							
								Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	183 1	3057 3	Y	317	322	0			7
07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	6 4	349 9							
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	142 1	3149 3	Y	349	345	0			11
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	21 4	384 9							
*10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	151 1	3250 3	Y	490	489	0			12
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	5 4	539 9							
						124 1	2641 3	Y	439	437	0			14
						5 4	483 9							
						152 1	3361 3	Y	471	474	0			11
						20 4	518 9							
								Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6480 X	5513	-0-	-967	-0-	284	1	4734	3	Y	442	454	0		23
07	6882 X	5388	-0-	-1494	-0-	9	4	486	9						
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	204	1	4513	3	Y	583	575	0		31
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	30	4	641	9						
*10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	324	1	7000	3	Y	948	944	0		35
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	11	4	1043	9						
						295	1	6302	3	Y	916	910	0		41
						12	4	1008	9						
						297	1	6554	3	Y	995	1003	0		33
						39	4	1095	9						
										Y	NO RPT				33
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741															
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	9	1	154	3	Y	-0-				-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	10	10	0		-0-
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	1	4	11	9						
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	4	4	0		-0-
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	4	9								
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	9	1	195	3	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
						13	1	294	3	Y	62	61	0		1
						2	4	68	9						
										Y	NO RPT				1
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848															
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	388	1	3074	3	Y	191	189	0		40
07	4712 X	3517	-0-	-1195	-0-	2	4	210	9						
08	4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	361	1	2984	3	Y	139	153	0		26
09	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	19	4	153	9						
10	3782 X	3503	-0-	-279	-0-	340	1	2963	3	Y	147	148	0		25
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	1	4	162	9						
						350	1	2991	3	Y	147	153	0		19
						162	9								
						347	1	2981	3	Y	159	155	0		23
						175	9								
										Y	NO RPT				23
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741															
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	34	1	569	3	Y	80	79	0		2
07	744 N	559	-0-	-185	-0-	1	4	88	9						
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	23	1	529	3	Y	3	3	0		2
09	690 N	268	-0-	-422	-0-	4	4	3	9						
10	558 N	212	-0-	-346	-0-	11	1	253	3	Y	-0-	2	0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9						
						9	1	192	3	Y	9	9	0		-0-
						1	4	10	9						
										Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	19 0		-0-	
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-	
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-	
09	3300 X	1092	-0-	-2208	-0-	46	1	932	3	Y	104	100 0		4	
						114	9								
*10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	176	1	3851	3	Y	294	288 0		10	
						5	4	323	9						
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564															
06	3780 X	3687	-0-	-93	-0-	133	1	3352	3	Y	184	181 0		8	
						202	9								
07	7843 X	4455	-0-	-3388	-0-	161	1	3886	3	Y	348	343 0		13	
						25	4	383	9						
08	7843 X	3443	-0-	-4400	-0-	144	1	3046	3	Y	228	231 0		10	
						2	4	251	9						
09	6420 X	5057	-0-	-1363	-0-	221	1	4501	3	Y	304	302 0		12	
						1	4	334	9						
10	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	164	1	3571	3	Y	264	267 0		9	
						4	4	290	9						
11	4320 X NO RPT	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255															
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	3103	-0-	3103	3103	74	1	1687	3	Y	1220	1198 0		22	
						1342	9								
09	T. A.	5229	-0-	5229	8332	190	1	3457	3	Y	1438	1418 0		42	
						1582	9								
10	T. A.	4311	-0-	4311	12643	147	1	3515	3	Y	590	619 0		13	
						649	9								
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	12643					Y	NO RPT			13	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068															
06	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	98	1	2499	3	N	187	187 0		8	
						2	4	206	9						
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	93	1	2727	3	N	325	324 0		9	
						12	4	358	9						
08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	136	1	3241	3	N	323	325 0		7	
						2	4	355	9						
09	3000 X	2593	-0-	-407	-0-	115	1	2258	3	N	199	197 0		9	
						1	4	219	9						
*10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2781	3	N	279	280 0		8	
						2	4	307	9						
11	3000 X NO RPT	-0-	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	273 1	2048 3	Y	130	134	0			22
07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	143 9	2264 3	Y	138	137	0			23
08	2511 X	2392	-0-	-119	-0-	291 1	152 9		134	136	0			21
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1 4	1973 3	Y	159	155	0			25
*10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	272 1	2111 3	Y	198	200	0			23
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	147 9		Y	NO RPT					23
						306 1								
						175 9								
						293 1								
						218 9								
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
06	3090 X	1597	-0-	-1493	-0-	30 1	1427 3	Y	127	127	0			14
07	3193 X	1097	-0-	-2096	-0-	140 9	1013 3	Y	57	63	0			8
08	2139 X	770	-0-	-1369	-0-	21 1	691 3	Y	57	58	0			7
09	2070 X	614	-0-	-1456	-0-	63 9	552 3	Y	41	40	0			8
10	1643 X	469	-0-	-1174	-0-	16 1	421 3	Y	24	26	0			6
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	63 9		Y	NO RPT					6
						17 1								
						45 9								
						22 1								
						26 9								
FOGMT UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
06	2310 N	2075	-0-	-235	-0-	222 1	1665 3	Y	171	170	0			29
07	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	188 9	1916 3	Y	156	158	0			27
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	247 1	172 9		187	185	0			29
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1 4	1763 3	Y	174	175	0			28
10	2325 N	2033	-0-	-292	-0-	240 1	1590 3	Y	194	200	0			22
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	206 9		Y	NO RPT					22
						255 1								
						191 9								
						230 1								
						213 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
06	8100 X	6591	-0-	-1509	-0-	228 1	5773 3	Y	535	538	0			18
07	7936 X	6769	-0-	-1167	-0-	1 4	589 9		674	671	0			21
08	7936 X	6615	-0-	-1321	-0-	239 1	5753 3	Y	479	483	0			17
09	7680 X	5639	-0-	-2041	-0-	36 4	741 9		308	315	0			10
10	7781 X	5900	-0-	-1881	-0-	274 1	5810 3	Y	347	348	0			9
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	4 4	527 9		NO RPT					9
						248 1	5051 3	Y						
						1 4	339 9							
						242 1	5270 3	Y						
						6 4	382 9							

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2653	-0-	-377	-0-	89 1	2249	3	Y	286	287	0			11
						315 9									
07	3379 X	2635	-0-	-744	-0-	86 1	2065	3	Y	428	424	0			15
						13 4	471	9							
08	3379 X	2087	-0-	-1292	-0-	80 1	1691	3	Y	286	289	0			12
						1 4	315	9							
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355															
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-				Y	-0-	2	0			11
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-	11	0			-0-
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	291 1	6982	3	Y	236	235	0			1
						5 4	260	9							
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	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424															
06	3600 X	2307	-0-	-1293	-0-	74 1	1873	3	Y	326	327	0			15
						1 4	359	9							
07	2046 X	1463	-0-	-583	-0-	40 1	1167	3	Y	228	229	0			14
						5 4	251	9							
08	2046 X	1282	-0-	-764	-0-	49 1	1190	3	Y	38	41	0			11
						1 4	42	9							
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	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138															
06	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	289 1	7361	3	Y	448	447	0			16
						6 4	493	9							
07	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	330 1	9669	3	Y	358	359	0			15
						42 4	394	9							
08	7254 X	5199	-0-	-2055	-0-	196 1	4692	3	Y	280	284	0			11
						3 4	308	9							
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	NO RPT	-0-	-9690	-0-				Y	NO RPT					13

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	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
06	7470 X	7125	-0-	-345	-0-	250 1	6379 3	491 9	Y	446	446 0		18
07	7502 X	7090	-0-	-412	-0-	216 1	6331 3	516 9	Y	469	468 0		19
08	7502 X	7153	-0-	-349	-0-	268 1	6408 3	473 9	Y	430	434 0		15
09	7260 X	6574	-0-	-686	-0-	294 1	5795 3	481 9	Y	437	431 0		21
10	7378 X	6515	-0-	-863	-0-	399 1	5624 3	488 9	Y	444	448 0		17
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-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													
06	3270 X	1139	-0-	-2131	-0-	15 1	759 3	364 9	Y	331	332 0		12
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	41 1	2624 3	806 9	Y	733	732 0		13
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	25 4	806 9	938 9	Y	853	853 0		13
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	40 1	2898 3	938 9	Y	517	520 0		10
*10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	38 1	2592 3	569 9	Y	800	796 0		14
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	53 1	2679 3	880 9	Y	NO RPT			14
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A													
WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706													
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	41 1	2017 3	549 9	Y	499	498 0		31
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	3 4	1983 3	583 9	Y	530	536 0		25
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	31 1	1994 3	611 9	Y	555	559 0		21
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	19 4	1705 3	484 9	Y	440	440 0		21
*10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	26 1	1948 3	684 9	Y	622	621 0		22
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	5 4			Y	NO RPT			22
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A													
WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040													
06	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	100 1	4962 3	1682 9	Y	1529	1522 0		76
07	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	7 4	5385 3	1438 9	Y	1307	1329 0		54
08	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	85 1	5646 3	1565 9	Y	1423	1431 0		46
09	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	51 4	5067 3	1454 9	Y	1322	1320 0		48
*10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	78 1	5361 3	1427 9	Y	1297	1299 0		46
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	10 4			Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	1H	RRCID -> 277696	COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH	7886	PERF.	8640 -	13470				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	7170 X	4083	-0-	-3087	-0-			95	1 2 4	3316	3 670 9	Y	609	611	0			30
07	6758 X	4808	-0-	-1950	-0-			134	1 5 4	3878	3 791 9	Y	719	709	0			40
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-			207	1 1 4	6137	3 710 9	Y	645	652	0			33
09	5130 X	4235	-0-	-895	-0-			113	1 2 4	3439	3 681 9	Y	619	625	0			27
10	4805 X	4515	-0-	-290	-0-			137	1 2 4	3674	3 702 9	Y	638	641	0			24
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-							Y	NO RPT					24
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	9H	RRCID -> 277697	COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH	8094	PERF.	8325 -	13183				
06	3930 X	2537	-0-	-1393	-0-			62	1 376 9	2099	3 311 9	Y	342	341	0			13
07	4898 X	3047	-0-	-1851	-0-			91	1 3 4	2642	3 311 9	Y	283	282	0			14
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-			123	1 1 4	3666	3 266 9	Y	242	245	0			11
09	3330 X	2870	-0-	-460	-0-			83	1 296 9	2491	3 2491 9	Y	269	271	0			9
10	3038 X	2819	-0-	-219	-0-			92	1 1 4	2465	3 261 9	Y	237	239	0			7
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-							Y	NO RPT					7
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 277699	COMPL.	DATE 02/15/2018	TOTAL	DEPTH	7221	PERF.	9467 -	14522				
06	3300 X	378	-0-	-2922	-0-			6	1 86 9	286	3 112 9	Y	78	80	0			12
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-			7	1 4 4	450	3 106 9	Y	96	97	0			11
08	678 X	678	-0-	-0-	-0-			7	1 1 4	532	3 138 9	Y	125	129	0			7
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-			8	1 2 4	535	3 145 9	Y	132	132	0			7
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-			11	1 2 4	560	3 163 9	Y	148	149	0			6
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-							Y	NO RPT					6
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277705	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH	6260	PERF.	6911 -	11724				
06	1680 X	1390	-0-	-290	-0-			208	1 26 4	1044	3 112 9	Y	102	104	0			17
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			185	1 14 4	1029	3 167 9	Y	152	152	0			17
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			192	1 19 4	1037	3 166 9	Y	151	150	0			18
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			230	1 25 4	1333	3 179 9	Y	163	161	0			20
*10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-			229	1 27 4	1456	3 217 9	Y	197	192	0			25
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-							Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 7H														
RRCID -> 277707														
COMPL. DATE 08/26/2015														
TOTAL DEPTH 6396													PERF. 6736 - 11476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3330 X	2591	-0-	-739	-0-	403 1	2015 3	124 9	124 9	Y	113	131 0		27
07	3410 X	2538	-0-	-872	-0-	351 1	1952 3	208 9	208 9	Y	189	189 0		27
08	3410 X	2872	-0-	-538	-0-	396 1	2134 3	303 9	303 9	Y	275	265 0		37
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-	26 4				Y	NO RPT			25
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 8H														
RRCID -> 277708														
COMPL. DATE 08/26/2015														
TOTAL DEPTH 6393													PERF. 6760 - 11445	
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	507 1	2542 3	99 9	99 9	Y	90	96 0		14
07	3100 N	3138	-0-	38	38	443 1	2465 3	196 9	196 9	Y	178	174 0		18
08	2062 N	2024	-0-	-38	-0-	293 1	1578 3	124 9	124 9	Y	113	118 0		13
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	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	54 4				Y	NO RPT			28
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 5H														
RRCID -> 277721														
COMPL. DATE 05/04/2016														
TOTAL DEPTH 7875													PERF. 8416 - 13372	
06	6420 X	3678	-0-	-2742	-0-	90 1	3073 3	738 9	738 9	Y	468	470 0		25
07	6107 X	3866	-0-	-2241	-0-	111 1	3235 3	515 9	515 9	Y	468	463 0		30
08	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	185 1	5497 3	491 9	491 9	Y	446	450 0		26
09	4440 X	3864	-0-	-576	-0-	108 1	3240 3	715 9	715 9	Y	468	471 0		23
10	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	126 1	3357 3	705 9	705 9	Y	452	455 0		20
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	1 4				Y	NO RPT			20
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 2H														
RRCID -> 277760														
COMPL. DATE 05/04/2016														
TOTAL DEPTH 7873													PERF. 8399 - 13271	
06	6300 X	4024	-0-	-2276	-0-	93 1	3192 3	738 9	738 9	Y	671	672 0		32
07	4867 X	3583	-0-	-1284	-0-	99 1	2861 3	620 9	620 9	Y	564	562 0		34
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	188 1	5589 3	715 9	715 9	Y	650	652 0		32
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-	2 4				Y	NO RPT			23

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	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
06	5670 X	3085	-0-	-2585	-0-	75 1	2558 3	Y	411	413	0			21
07	5394 X	3292	-0-	-2102	-0-	452 9	2742 3	Y	411	408	0			24
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	95 1	452 9	Y	416	419	0			21
09	3840 X	3153	-0-	-687	-0-	3 4	4625 3	Y	389	393	0			17
10	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	156 1	458 9	Y	393	395	0			15
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	87 1	2637 3	Y	NO RPT					15
						1 4	428 9							
						103 1	2759 3							
						1 4	432 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													WELL #: 4H RRCID -> 277762	
TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
06	4380 X	2966	-0-	-1414	-0-	74 1	2503 3	Y	354	354	0			20
07	3813 X	3095	-0-	-718	-0-	389 9	2587 3	Y	377	373	0			24
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	90 1	415 9	Y	375	378	0			21
09	3330 X	2978	-0-	-352	-0-	3 4	4372 3	Y	352	356	0			17
10	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	147 1	413 9	Y	327	329	0			15
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	84 1	2507 3	Y	NO RPT					15
						387 9								
						98 1	2615 3							
						1 4	360 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													WELL #: 6H RRCID -> 277763	
TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
06	7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	111 1	3819 3	Y	619	619	0			33
07	7316 X	4871	-0-	-2445	-0-	1 4	681 9	Y	647	640	0			40
08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	139 1	4015 3	Y	645	650	0			35
09	5490 X	4485	-0-	-1005	-0-	5 4	712 9	Y	586	593	0			28
10	5270 X	4709	-0-	-561	-0-	230 1	6846 3	Y	521	525	0			24
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	2 4	710 9	Y	NO RPT					24
						123 1	3716 3							
						1 4	645 9							
						148 1	3985 3							
						3 4	573 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													WELL #: 7H RRCID -> 277764	
TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
06	3720 X	2158	-0-	-1562	-0-	54 1	1847 3	Y	234	235	0			15
07	3193 X	2297	-0-	-896	-0-	257 9	1953 3	Y	249	247	0			17
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	68 1	274 9	Y	256	258	0			15
09	2640 X	2203	-0-	-437	-0-	2 4	3322 3	Y	248	251	0			12
10	2387 X	2297	-0-	-90	-0-	111 1	282 9	Y	243	245	0			10
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	1 4	1867 3	Y	NO RPT					10
						63 1								
						273 9								
						73 1	1956 3							
						1 4	267 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6690 X	3852 -0-	-2838	-0-	93 1	3184 3	574 9	574 9	Y	522	522 0		23
07		5611 X	3606 -0-	-2005	-0-	104 1	2996 3	503 9	503 9	Y	457	454 0		26
08		6339 X	6339 -0-	-0-	-0-	189 1	5604 3	545 9	545 9	Y	495	498 0		23
09		4620 X	3788 -0-	-832	-0-	103 1	3101 3	583 9	583 9	Y	530	534 0		19
10		4123 X	4118 -0-	-5	-0-	129 1	3425 3	563 9	563 9	Y	512	515 0		16
11		6120 X	NO RPT -0-	-6120	-0-	1 4				Y	NO RPT			16
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
06		3870 X	1816 -0-	-2054	-0-	44 1	1515 3	257 9	257 9	Y	234	236 0		11
07		3224 X	2754 -0-	-470	-0-	80 1	2309 3	362 9	362 9	Y	329	323 0		17
08		4459 X	4459 -0-	-0-	-0-	134 1	3990 3	334 9	334 9	Y	304	308 0		13
09		2520 X	1989 -0-	-531	-0-	57 1	1706 3	226 9	226 9	Y	205	209 0		9
10		2759 X	2567 -0-	-192	-0-	82 1	2181 3	1 4	1 4	Y	275	275 0		9
11		3690 X	NO RPT -0-	-3690	-0-	1 4	303 9			Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
06		5998 X	5998 -0-	-0-	-0-	416 1	4631 3	14 4	14 4	Y	852	849 0		32
07		6253 X	6253 -0-	-0-	-0-	458 1	4711 3	37 4	37 4	Y	952	951 0		33
08		5921 X	2878 -0-	-3043	-0-	306 1	2097 3	1 4	1 4	Y	431	437 0		27
09		5730 X	2827 -0-	-2903	-0-	158 1	2164 3	15 4	15 4	Y	445	457 0		15
*10		6193 X	6193 -0-	-0-	-0-	206 1	5329 3	24 4	24 4	Y	576	584 0		7
11		5730 X	NO RPT -0-	-5730	-0-	1 4	634 9			Y	NO RPT			7
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
06		2280 X	1045 -0-	-1235	-0-	113 1	579 3	2 4	2 4	Y	319	311 0		32
07		2077 N	1050 -0-	-1027	-0-	109 1	587 3	22 4	22 4	Y	302	302 0		32
08		1912 N	1912 -0-	-0-	-0-	263 1	1402 3	1 4	1 4	Y	224	232 0		24
09		1841 N	1841 -0-	-0-	-0-	241 1	1305 3	3 4	3 4	Y	265	261 0		28
*10		1931 N	1931 -0-	-0-	-0-	258 1	1362 3	311 9	311 9	Y	283	280 0		31
11		1860 N	NO RPT -0-	-1860	-0-	1 4				Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	4 1	496 3	Y	84	97	1		11	
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	92 9	1412 3	Y	303	277	1		37	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	13 1	333 9							
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	2 4	508 3	Y	48	70	1		15	
10	1488 N	676	-0-	-812	-0-	4 1	644 3	Y	111	110	1		16	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	53 9	525 3	Y	134	121	1		29	
						7 1								
						122 9								
						4 1								
						147 9								
								Y	NO RPT				29	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
06	4590 X	3086	-0-	-1504	-0-	107 1	2720 3	N	234	234	0		13	
07	4743 X	3271	-0-	-1472	-0-	2 4	257 9							
08	3906 X	2597	-0-	-1309	-0-	95 1	2775 3	N	354	353	0		14	
09	3690 X	2399	-0-	-1291	-0-	12 4	389 9							
*10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	93 1	2204 3	N	272	275	0		11	
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	1 4	299 9							
						102 1	1991 3	N	277	273	0		15	
						1 4	305 9							
						192 1	2704 3	N	356	358	0		13	
						2 4	392 9							
								N	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
06	8310 X	6978	-0-	-1332	-0-	241 1	6153 3	Y	526	526	0		22	
07	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	5 4	579 9							
08	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	226 1	6639 3	Y	622	622	0		22	
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	29 4	684 9							
*10	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	274 1	6541 3	Y	601	606	0		17	
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	4 4	661 9							
						309 1	6088 3	Y	635	626	0		26	
						4 4	699 9							
						425 1	6010 3	Y	656	661	0		21	
						5 4	722 9							
								Y	NO RPT				21	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
06	6090 X	5944	-0-	-146	-0-	209 1	5329 3	Y	365	365	0		17	
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	4 4	402 9							
08	5921 X	5139	-0-	-782	-0-	203 1	5953 3	Y	376	376	0		17	
09	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	26 4	414 9							
10	5921 X	5009	-0-	-912	-0-	187 1	4486 3	Y	421	424	0		14	
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	3 4	463 9							
						260 1	5116 3	Y	486	479	0		21	
						3 4	535 9							
						305 1	4299 3	Y	365	371	0		15	
						3 4	402 9							
								Y	NO RPT				15	

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	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	81 1	2084 3	Y	488	487	0		5	
						2 4	537 9							
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	22 1	656 3	Y	175	177	0		3	
						3 4	193 9							
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	3	0		-0-	
09	540 N	166	-0-	-374	-0-	6 1	120 3	Y	36	35	0		1	
						40 9								
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	22 1	309 3	Y	56	57	0		-0-	
						62 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	100 1	2546 3	Y	186	186	0		11	
						2 4	205 9							
07	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	88 1	2564 3	Y	187	187	0		11	
						11 4	206 9							
08	3193 X	3159	-0-	-34	-0-	122 1	2914 3	Y	110	112	0		9	
						2 4	121 9							
09	3090 X	2275	-0-	-815	-0-	105 1	2059 3	Y	100	99	0		10	
						1 4	110 9							
*10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	224 1	3162 3	Y	234	234	0		10	
						2 4	257 9							
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT				10	
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	273 1	1371 3	Y	402	369	0		67	
						34 4	442 9							
07	3100 N	3580	-0-	480	480	455 1	2529 3	Y	510	514	0		63	
						35 4	561 9							
08	3100 N	4199	-0-	1099	1579	566 1	3050 3	Y	479	480	0		62	
						56 4	527 9							
09	3000 N	3438	-0-	438	2017	434 1	2516 3	Y	400	406	0		56	
						48 4	440 9							
*10	3928 X	1911	-0-	-2017	-0-	226 1	1436 3	Y	203	226	0		33	
						26 4	223 9							
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT				33	
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
06	4920 X	3643	-0-	-1277	-0-	561 1	2814 3	Y	181	205	0		33	
						69 4	199 9							
07	4991 X	4171	-0-	-820	-0-	575 1	3196 3	Y	324	322	0		35	
						44 4	356 9							
08	4991 X	4049	-0-	-942	-0-	571 1	3075 3	Y	315	313	0		37	
						56 4	347 9							
09	4830 X	4755	-0-	-75	-0-	627 1	3641 3	Y	379	370	0		46	
						70 4	417 9							
*10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	581 1	3689 3	Y	290	299	0		37	
						67 4	319 9							
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT				37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	193 1	1747 3	Y	314	315 0				8
07	2573 N	569	-0-	-2004	-0-	29 1	248 3	Y	264	266 0				6
08	1798 N	1457	-0-	-341	-0-	114 1	1096 3	Y	222	216 0	5 1			7
09	2280 N	960	-0-	-1320	-0-	54 1	633 3	Y	246	246 0				7
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	122 1	1137 3	Y	288	288 0				7
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	7 4	317 9	Y	NO RPT					7
MAUND RANCH 18 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598	
06	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	204 1	1022 3	Y	91	99 0				17
07	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	25 4	100 9	Y	154	153 0				18
08	1550 N	1139	-0-	-411	-0-	210 1	1168 3	Y	116	120 0				14
09	1350 N	452	-0-	-898	-0-	16 4	169 9	Y	74	79 0				9
10	1550 N	666	-0-	-884	-0-	156 1	840 3	Y	84	84 0				9
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	54 1	311 3	Y	NO RPT					9
MAUND RANCH 18 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581	
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	182 1	916 3	Y	84	88 0				17
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	23 4	92 9	Y	155	153 0				19
08	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	212 1	1185 3	Y	94	100 0				13
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	17 4	171 9	Y	125	122 0				16
*10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	193 1	1041 3	Y	99	101 0				14
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	19 4	103 9	Y	NO RPT					14
MAUND RANCH 18 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437	
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	270 1	1354 3	Y	182	193 0				28
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	33 4	200 9	Y	264	267 0				25
08	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	205 1	1143 3	Y	251	251 0				25
09	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	16 4	290 9	Y	243	242 0				26
10	1643 N	1114	-0-	-529	-0-	230 1	1236 3	Y	185	191 0				20
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	22 4	276 9	Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 18 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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	
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	166 1	827 3	75 9	Y	68	77 0			16	
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	177 1	989 3	125 9	Y	114	114 0			16	
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	180 1	971 3	123 9	Y	112	111 0			17	
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	168 1	977 3	94 9	Y	85	87 0			15	
*10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	183 1	1163 3	85 9	Y	77	78 0			14	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	21 4			Y	NO RPT				14	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129	
06	3210 X	2883	-0-	-327	-0-	100 1	2537 3	244 9	Y	222	222 0			14	
07	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	93 1	2723 3	220 9	Y	200	200 0			14	
08	3813 X	2489	-0-	-1324	-0-	12 4	2234 3	160 9	Y	145	148 0			11	
09	3690 X	2461	-0-	-1229	-0-	94 1	2176 3	173 9	Y	157	155 0			13	
*10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	111 1	3258 3	318 9	Y	289	290 0			12	
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	2 4			Y	NO RPT				12	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496	
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	136 1	1544 3	154 9	Y	140	142 0			4	
07	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1 4	1359 3	112 9	Y	102	102 0			4	
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	106 1	1440 3	268 9	Y	244	241 0			7	
09	1590 N	1240	-0-	-350	-0-	123 1	983 3	166 9	Y	151	152 0			6	
10	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	90 1	948 3		Y	153	152 0			7	
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	1 4			Y	NO RPT				7	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173	
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	214 1	2426 3	481 9	Y	437	440 0			13	
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1 4	2908 3	416 9	Y	378	379 0			12	
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	226 1	2242 3	419 9	Y	381	380 0			13	
09	2520 X	2501	-0-	-19	-0-	192 1	1887 3	439 9	Y	399	398 0			14	
10	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	1 4	1798 3		Y	429	427 0			16	
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	472 9			Y	NO RPT				16	

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 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	
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	276 1	3134 3	Y	587	593 0			21	
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	293 1	3769 3	Y	692	690 0			23	
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	237 1	2776 3	Y	532	533 0			22	
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	219 1	2385 3	Y	554	553 0			23	
10	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	186 1	2167 3	Y	594	590 0			27	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	653 9		Y	NO RPT				27	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	396 1	4499 3	Y	725	732 0			26	
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	280 1	3601 3	Y	584	586 0			24	
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	285 1	3338 3	Y	686	682 0			28	
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	306 1	3333 3	Y	747	743 0			32	
10	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	244 1	2859 3	Y	700	697 0			35	
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	1 4	770 9	Y	NO RPT				35	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
06	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	139 1	3559 3	Y	342	342 0			20	
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	124 1	3645 3	Y	352	352 0			20	
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	160 1	3804 3	Y	313	317 0			16	
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	187 1	3667 3	Y	302	298 0			20	
*10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	253 1	3570 3	Y	343	346 0			17	
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	3 4	377 9	Y	NO RPT				17	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
06	14B2 EXT	8723	-0-	8723	35074	319 1	8120 3	Y	253	254 0			4	
07	43031 X	7957	-0-	-35074	-0-	254 1	7452 3	Y	199	199 0			4	
08	8742 X	6361	-0-	-2381	-0-	249 1	5952 3	Y	142	143 0			3	
09	8460 X	5215	-0-	-3245	-0-	244 1	4807 3	Y	146	144 0			5	
10	8742 X	8157	-0-	-585	-0-	522 1	7378 3	Y	228	229 0			4	
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-	6 4	251 9	Y	NO RPT				4	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	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	* * 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	
06	10470 X	7562	-0-	-2908	-0-	267 1	6803 3	5 4	487 9	Y	443	442 0		23	
07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	256 1	7523 3	33 4	437 9	Y	397	397 0		23	
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	344 1	8208 3	5 4	317 9	Y	288	292 0		19	
09	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	430 1	8445 3	5 4	367 9	Y	334	330 0		23	
*10	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	552 1	7792 3	6 4	441 9	Y	401	404 0		20	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			20	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267	
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	100 1	2555 3	2 4	305 9	Y	277	275 0		5	
07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	133 1	3909 3	17 4	491 9	Y	446	445 0		6	
08	3100 N	5007	-0-	1907	1907	187 1	4479 3	3 4	338 9	Y	307	310 0		3	
09	3000 N	5058	-0-	2058	3965	228 1	4488 3	3 4	339 9	Y	308	304 0		7	
*10	8988 X	5023	-0-	-3965	-0-	309 1	4352 3	3 4	359 9	Y	326	329 0		4	
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			4	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063	
06	3960 X	1716	-0-	-2244	-0-	61 1	1537 3	1 4	117 9	Y	106	105 0		3	
07	4309 X	2312	-0-	-1997	-0-	72 1	2120 3	9 4	111 9	Y	101	101 0		3	
08	4309 X	2538	-0-	-1771	-0-	98 1	2346 3	2 4	92 9	Y	84	85 0		2	
09	4170 X	2754	-0-	-1416	-0-	122 1	2410 3	2 4	220 9	Y	200	197 0		5	
10	2325 X	144	-0-	-2181	-0-	9 1	126 3	9 9		Y	8	11 0		2	
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			2	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708	
06	5550 X	3323	-0-	-2227	-0-	102 1	2604 3	2 4	615 9	Y	559	559 0		27	
07	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	111 1	3242 3	14 4	779 9	Y	708	708 0		27	
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	182 1	4348 3	3 4	970 9	Y	882	887 0		22	
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	203 1	3998 3	3 4	989 9	Y	899	886 0		35	
10	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	215 1	3035 3	2 4	721 9	Y	655	665 0		25	
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			25	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	469 1	3612 3	Y	346	342	0			41
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	381 9	3118 3	Y	300	301	0			40
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	410 1	3553 3	Y	325	325	0			40
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	330 9	3741 3	Y	344	341	0			43
*10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	480 1	3768 3	Y	355	357	0			41
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	358 9		Y	NO RPT					41
						501 1								
						378 9								
						519 1								
						391 9								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756	
06	2010 X	1919	-0-	-91	-0-	65 1	1651 3	Y	184	184	0			5
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1 4	1755 3	Y	201	200	0			6
08	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	59 1	1404 3	Y	187	189	0			4
09	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	8 4	1373 3	Y	192	189	0			7
10	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	59 1	1278 3	Y	178	179	0			6
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	1 4	196 9	Y	NO RPT					6
						1 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352	
06	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	498 1	5665 3	Y	633	638	0			26
07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	3 4	5247 3	Y	612	612	0			26
08	6231 X	4025	-0-	-2206	-0-	408 1	3213 3	Y	486	487	0			25
09	6030 X	3835	-0-	-2195	-0-	5 4	535 9	Y	572	569	0			28
10	6231 X	3653	-0-	-2578	-0-	275 1	2934 3	Y	595	592	0			31
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	2 4	629 9	Y	NO RPT					31
						235 1	2762 3							
						1 4	655 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755	
06	5250 X	3505	-0-	-1745	-0-	189 1	2480 3	Y	760	763	0			14
07	6758 X	3734	-0-	-3024	-0-	836 9	2671 3	Y	712	709	0			17
08	6758 X	3125	-0-	-3633	-0-	268 1	783 9	Y	624	632	0			9
09	5490 X	3301	-0-	-2189	-0-	12 4	2294 3	Y	688	687	0			10
10	3999 X	2759	-0-	-1240	-0-	145 1	2462 3	Y	415	419	0			6
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	686 9	457 9	Y	NO RPT					6
						81 1								
						1 4								
						90 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3210 X	1762	-0-	-1448	-0-	32 1	1539 3	Y	174	172	0			11	
07	2821 X	1189	-0-	-1632	-0-	191 9	1075 3	Y	84	91	0			4	
08	2015 X	1291	-0-	-724	-0-	22 1	1016 3	Y	228	225	0			7	
09	1950 X	685	-0-	-1265	-0-	92 9	484 3	Y	169	165	0			11	
*10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	24 1	1205 3	Y	854	834	0			31	
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	251 9		Y	NO RPT					31	
						15 1									
						186 9									
						62 1									
						939 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993	
06	4560 X	3792	-0-	-768	-0-	132 1	3382 3	Y	250	250	0			11	
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	3 4	275 9	Y	258	258	0			11	
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	143 1	4191 3	Y	229	232	0			8	
09	4050 X	3895	-0-	-155	-0-	18 4	284 9	Y	222	219	0			11	
10	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	161 1	3834 3	Y	266	268	0			9	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	2 4	252 9	Y	NO RPT					9	
						177 1	3472 3	Y							
						2 4	244 9	Y							
						234 1	3303 3	Y							
						2 4	293 9	Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512	
06	6990 X	6559	-0-	-431	-0-	486 1	5398 3	Y	599	602	0			20	
07	7223 X	7162	-0-	-61	-0-	16 4	659 9	Y	590	592	0			18	
08	7223 X	1401	-0-	-5822	-0-	573 1	5893 3	Y	121	133	0			6	
09	6990 X	1591	-0-	-5399	-0-	47 4	649 9	Y	146	149	0			3	
10	7161 X	1833	-0-	-5328	-0-	162 1	1106 3	Y	205	208	0			-0-	
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	133 9	1324 3	Y	NO RPT					-0-	
						97 1	161 9	Y							
						9 4	1541 3	Y							
						59 1	226 9	Y							
						7 4		Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552	
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	517 1	5744 3	Y	873	864	0			29	
07	7657 X	7652	-0-	-5	-0-	17 4	960 9	Y	739	745	0			23	
08	7192 X	2340	-0-	-4852	-0-	602 1	6188 3	Y	148	163	0			8	
09	7230 X	5450	-0-	-1780	-0-	49 4	813 9	Y	254	256	0			6	
10	7657 X	5799	-0-	-1858	-0-	277 1	1899 3	Y	366	370	0			2	
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	1 4	163 9	Y	NO RPT					2	
						350 1	4787 3	Y							
						34 4	279 9	Y							
						200 1	5173 3	Y							
						23 4	403 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	
06	7590 X	6814	-0-	-776	-0-	228 1	5769 3	Y	742	747	0		22	
07	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	305 1	7344 3	Y	1353	1333	0		42	
08	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	330 1	7005 3	Y	1079	1083	0		38	
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	329 1	6702 3	Y	656	674	0		20	
*10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	323 1	7073 3	Y	726	728	0		18	
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	9 4	799 9	Y	NO RPT				18	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
06	6420 X	5830	-0-	-590	-0-	403 1	4478 3	Y	851	852	0		29	
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	560 1	5769 3	Y	1071	1067	0		33	
08	6510 X	4023	-0-	-2487	-0-	435 1	2978 3	Y	554	557	0		30	
09	6300 X	1325	-0-	-4975	-0-	77 1	1061 3	Y	163	189	0		4	
10	6510 X	1280	-0-	-5230	-0-	42 1	1081 3	Y	138	142	0		-0-	
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	5 4	152 9	Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
06	5250 X	4825	-0-	-425	-0-	80 1	3946 3	Y	722	720	0		40	
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	73 1	4679 3	Y	1044	1049	0		35	
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	63 1	4569 3	Y	815	825	0		25	
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	69 1	4581 3	Y	1113	1106	0		32	
*10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	89 1	4485 3	Y	946	949	0		29	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	17 4	1041 9	Y	NO RPT				29	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	78 1	3864 3	Y	932	931	0		53	
07	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	80 1	5120 3	Y	1479	1483	0		49	
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	70 1	5081 3	Y	1189	1200	0		38	
09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	77 1	5125 3	Y	1659	1648	0		49	
*10	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	105 1	5257 3	Y	1358	1363	0		44	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	20 4	1494 9	Y	NO RPT				44	

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 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	
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	87	1	4297	3	Y	984	970 0	38	
						6	4	1082	9					
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	74	1	4649	3	Y	642	659 0	21	
						44	4	706	9					
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	63	1	4532	3	Y	583	586 0	18	
						8	4	641	9					
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	53	1	3535	3	Y	655	652 0	21	
						10	4	721	9					
*10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	90	1	4554	3	Y	528	530 0	19	
						18	4	581	9					
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT		19	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	4	1	187	3	Y	226	221 0	7	
						249	9							
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	399	3	Y	18	24 0	1	
						4	4	20	9					
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	Y	7	7 0	1	
						1	4	8	9					
09	330 N	33	-0-	-297	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1 0	-0-	
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	3	3 0	-0-	
						2	4	3	9					
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
06	7770 X	7460	-0-	-310	-0-	530	1	5896	3	Y	924	922 0	31	
						18	4	1016	9					
07	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	582	1	5989	3	Y	994	994 0	31	
						48	4	1093	9					
08	6324 X	3368	-0-	-2956	-0-	369	1	2527	3	Y	428	436 0	23	
						1	4	471	9					
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	390	1	5326	3	Y	376	389 0	10	
						37	4	414	9					
10	6324 X	2120	-0-	-4204	-0-	72	1	1856	3	Y	167	177 0	-0-	
						8	4	184	9					
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	167	1	1860	3	Y	393	392 0	13	
						6	4	432	9					
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	1819	3	Y	359	361 0	11	
						14	4	395	9					
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	278	1	1909	3	Y	353	345 0	19	
						1	4	388	9					
09	3000 N	3167	-0-	167	167	185	1	2533	3	Y	392	400 0	11	
						18	4	431	9					
*10	3100 N	3789	-0-	689	856	124	1	3219	3	Y	392	400 0	3	
						15	4	431	9					
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 6H										RRCID -> 278092		COMPL. DATE 02/25/2018		
										TOTAL DEPTH		6948 PERF. 7445 - 13300		
M	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
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	23 1	1147 3	Y	999	981	0		29
							2 4	1099 9						
07		3100 N	3433	-0-	333	333	31 1	1987 3	Y	1269	1277	0		21
							19 4	1396 9						
08		3100 N	3248	-0-	148	481	31 1	2234 3	Y	890	897	0		14
							4 4	979 9						
09		2564 N	2083	-0-	-481	-0-	18 1	1248 3	Y	739	738	0		15
							4 4	813 9						
*10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	43 1	2168 3	Y	1062	1058	0		19
							8 4	1168 9						
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT				19
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B										RRCID -> 278093		COMPL. DATE 02/27/2018		
WELL #: 7H										TOTAL DEPTH		6980 PERF. 7636 - 13599		
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16 1	771 3	Y	290	286	0		9
							1 4	319 9						
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	14 1	869 3	Y	200	204	0		5
							8 4	220 9						
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	17 1	1242 3	Y	190	191	0		4
							2 4	209 9						
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	3	0		1
10		837 N	527	-0-	-310	-0-	8 1	421 3	Y	87	86	0		2
							2 4	96 9						
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				2
BRISCOE CATARINA NORTH										RRCID -> 278096		COMPL. DATE 06/26/2017		
WELL #: 122H										TOTAL DEPTH		7714 PERF. 8168 - 14342		
06		6780 X	5857	-0-	-923	-0-	199 1	5074 3	Y	527	527	0		19
							4 4	580 9						
07		6696 X	6550	-0-	-146	-0-	190 1	5558 3	Y	707	706	0		20
							24 4	778 9						
08		6696 X	6121	-0-	-575	-0-	219 1	5237 3	Y	602	607	0		15
							3 4	662 9						
09		6480 X	5692	-0-	-788	-0-	244 1	4803 3	Y	584	576	0		23
							3 4	642 9						
10		6696 X	6209	-0-	-487	-0-	364 1	5136 3	Y	641	646	0		18
							4 4	705 9						
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA WEST										RRCID -> 278097		COMPL. DATE 09/15/2017		
WELL #: 89H										TOTAL DEPTH		7274 PERF. 7891 - 13614		
06		2310 X	1080	-0-	-1230	-0-	37 1	924 3	N	108	109	0		2
							119 9							
07		2387 X	380	-0-	-2007	-0-	12 1	303 3	N	57	59	0		-0-
							2 4	63 9						
08		2387 X	1222	-0-	-1165	-0-	46 1	985 3	N	173	168	0		5
							1 4	190 9						
09		2310 X	1219	-0-	-1091	-0-	50 1	1020 3	N	135	137	0		3
							149 9							
10		1674 X	854	-0-	-820	-0-	32 1	692 3	N	117	118	0		2
							1 4	129 9						
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	91 1	4483 3	Y	1031	1022	0			41
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	6 4	1134 9	Y	1042	1055	0			28
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	67 1	4285 3	Y	834	842	0			20
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	41 4	1146 9	Y	1156	1148	0			28
*10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	60 1	4275 3	Y	971	975	0			24
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	7 4	917 9	Y	NO RPT					24
						63 1	4221 3	Y						
						12 4	1272 9	Y						
						82 1	4129 3	Y						
						16 4	1068 9	Y						
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
06	4530 X	3929	-0-	-601	-0-	68 1	3312 3	N	499	493	0			36
07	4743 X	4415	-0-	-328	-0-	549 9		N	332	351	0			17
08	5053 X	3995	-0-	-1058	-0-	80 1	3969 3	N	427	428	0			16
09	4890 X	1830	-0-	-3060	-0-	1 4	365 9	N	488	470	0			34
10	5053 X	2391	-0-	-2662	-0-	82 1	3443 3	N	394	411	0			17
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	470 9		N	NO RPT					17
						38 1	1255 3	N						
						537 9		N						
						96 1	1862 3	N						
						433 9		N						
FOGHT UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
06	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	278 1	2086 3	Y	160	146	0			26
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	176 9		Y	166	163	0			29
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	299 1	2318 3	Y	184	183	0			30
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	1 4	183 9	Y	234	226	0			38
10	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	310 1	2247 3	Y	212	224	0			26
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-	202 9		Y	NO RPT					26
						290 1	2007 3	Y						
						257 9		Y						
						310 1	2138 3	Y						
						233 9		Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
06	5670 X	3390	-0-	-2280	-0-	86 1	2924 3	Y	345	346	0			16
07	5611 X	2661	-0-	-2950	-0-	380 9		Y	292	291	0			17
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	78 1	2259 3	Y	313	315	0			15
09	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	3 4	321 9	Y	374	375	0			14
*10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	138 1	4096 3	Y	368	369	0			13
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	1 4	344 9	Y	NO RPT					13
						107 1	3212 3	Y						
						1 4	411 9	Y						
						120 1	3207 3	Y						
						1 4	405 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	134H	RRCID ->	278127	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL	DEPTH	7690	PERF.	7919	-	12660	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	262	262	0			7
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	96	2	288	9	Y	302	302	0			7
08	3100	N	3379	-0-	279	279	122	1	2932	3	Y	294	296	0			5
09	3227	X	2948	-0-	-279	-0-	127	2	2502	3	Y	288	284	0			9
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	172	2	2430	9	Y	305	307	0			7
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	2	4	336	9	Y	NO RPT					7
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	7890	-	12987	
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	3	Y	178	178	0			13
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	Y	121	121	0			13
08	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	50	1	1202	3	Y	181	183	0			11
09	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	46	1	916	3	Y	209	206	0			14
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1225	3	Y	334	335	0			13
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	1	4	367	9	Y	NO RPT					13
ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	6767	PERF.	7243	-	12127	
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	3	N	400	403	0			19
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	210	1	2696	3	N	356	357	0			18
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	217	1	2531	3	N	380	379	0			19
09	3090	X	2606	-0-	-484	-0-	187	1	2030	3	N	353	353	0			19
10	3193	X	2394	-0-	-799	-0-	158	1	1841	3	N	359	357	0			21
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	395	9			N	NO RPT					21
ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL	DEPTH	6833	PERF.	7503	-	12402	
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	287	1	3261	3	N	720	728	0			34
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	267	2	3435	3	N	722	721	0			35
08	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	244	3	2864	3	N	756	754	0			37
09	4260	X	3281	-0-	-979	-0-	214	2	832	9	N	665	665	0			37
10	4402	X	3098	-0-	-1304	-0-	179	2	2333	3	N	749	743	0			43
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	824	9	2095	3	N	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	195 1	2215 3	297 9	297 9	N	270	273 0		9
07	2759 X	2698	-0-	-61	-0-	168 1	2165 3	363 9	363 9	N	330	329 0		10
08	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	172 1	2011 3	299 9	299 9	N	272	272 0		10
09	2910 X	2106	-0-	-804	-0-	151 1	1646 3	308 9	308 9	N	280	279 0		11
10	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	166 1	1938 3	507 9	507 9	N	461	455 0		17
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
06	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	257 1	6514 3	617 9	617 9	Y	561	551 0		22
07	7688 X	6946	-0-	-742	-0-	241 1	5802 3	866 9	866 9	Y	787	780 0		29
08	7688 X	5364	-0-	-2324	-0-	202 1	4277 3	882 9	882 9	Y	802	798 0		33
09	7380 X	5972	-0-	-1408	-0-	252 1	5139 3	580 9	580 9	Y	527	539 0		21
10	7626 X	6897	-0-	-729	-0-	276 1	6030 3	584 9	584 9	Y	531	534 0		18
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
06	7050 X	2944	-0-	-4106	-0-	109 1	2749 3	86 9	86 9	Y	78	87 0		9
07	6789 X	3595	-0-	-3194	-0-	129 1	3107 3	20 4	339 9	Y	308	301 0		16
08	6789 X	3558	-0-	-3231	-0-	153 1	3232 3	2 4	171 9	Y	155	160 0		11
09	6510 X	2739	-0-	-3771	-0-	123 1	2504 3	112 9	112 9	Y	102	104 0		9
10	6386 X	2795	-0-	-3591	-0-	119 1	2586 3	3 4	87 9	Y	79	80 0		8
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			8
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
06	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	276 1	7001 3	1 4	450 9	Y	409	405 0		11
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	317 1	7630 3	48 4	446 9	Y	405	406 0		10
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	303 1	6423 3	4 4	341 9	Y	310	311 0		9
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	247 1	5045 3	1 4	111 9	Y	101	109 0		1
*10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	174 1	3813 3	5 4	64 9	Y	58	59 0		-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 92H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278232		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509						
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
06	3000 N	4188	-0-	-	1188		2573	140 512	1 9	3536	3	Y	465	464	0			22
07	7212 X	4639	-0-	-	-2573		-0-	156 24	1 4	3765	3	Y	631	626	0			27
08	4823 X	4823	-0-	-	-0-		-0-	185 3	1 4	3934	3	Y	637	633	0			31
09	4132 X	4132	-0-	-	-0-		-0-	173 451	1 9	3508	3	Y	410	420	0			21
*10	3961 X	3961	-0-	-	-0-		-0-	155 4	1 4	3388	3	Y	376	380	0			17
11	2340 X	NO RPT	-0-	-	-2340		-0-			414	9	Y	NO RPT					17
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	135H	RRCID -> 278279	COMPL. DATE 05/11/2016				TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450						
06	2705 X	2705	-0-	-	-0-		-0-	87 2	1 4	2224	3	Y	356	355	0			12
07	2396 X	2396	-0-	-	-0-		-0-	72 9	1 4	2110	3	Y	186	187	0			11
08	2387 X	1844	-0-	-	-543		-0-	70 1	1 4	1672	3	Y	92	94	0			9
09	2310 X	1788	-0-	-	-522		-0-	77 1	1 4	1524	3	Y	169	167	0			11
*10	2458 X	2458	-0-	-	-0-		-0-	142 2	1 4	2009	3	Y	277	278	0			10
11	2310 X	NO RPT	-0-	-	-2310		-0-			305	9	Y	NO RPT					10
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	32H	RRCID -> 278312	COMPL. DATE 12/17/2017				TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024						
06	5100 X	4640	-0-	-	-460		-0-	371 15	1 4	3513	3	Y	674	692	0			21
07	5177 X	4175	-0-	-	-1002		-0-	274 1	1 4	3293	3	Y	552	547	0			26
08	5177 X	4719	-0-	-	-458		-0-	208 2	1 4	3700	3	Y	735	738	0			23
09	5010 X	4584	-0-	-	-426		-0-	187 3	1 4	3549	3	Y	768	774	0			17
*10	5008 X	5008	-0-	-	-0-		-0-	366 2	1 4	3779	3	Y	783	780	0			20
11	4650 X	NO RPT	-0-	-	-4650		-0-			861	9	Y	NO RPT					20
LA BANDERA RANCH					WELL #:	6H	RRCID -> 278313	COMPL. DATE 05/29/2011				TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	4830 X	4750	-0-	-80	-0-	360 1	3419 3	15 4	956 9	Y	869	885 0		23
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	275 1	3301 3	1 4	963 9	Y	875	866 0		32
08	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	158 1	2822 3	2 4	913 9	Y	830	835 0		27
09	4350 X	4058	-0-	-292	-0-	154 1	2927 3	2 4	975 9	Y	886	892 0		21
*10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	333 1	3441 3	2 4	1130 9	Y	1027	1023 0		25
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
06	4260 X	3577	-0-	-683	-0-	280 1	2648 3	11 4	638 9	Y	580	596 0		17
07	4650 X	3620	-0-	-1030	-0-	231 1	2774 3	1 4	614 9	Y	558	553 0		22
08	4650 X	4039	-0-	-611	-0-	177 1	3153 3	2 4	707 9	Y	643	646 0		19
09	4500 X	3815	-0-	-685	-0-	155 1	2936 3	2 4	722 9	Y	656	662 0		13
10	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	309 1	3190 3	2 4	799 9	Y	726	723 0		16
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			16
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
06	9030 X	2020	-0-	-7010	-0-	140 1	1592 3	1 4	287 9	N	261	264 0		16
07	5735 X	2112	-0-	-3623	-0-	122 1	1583 3	2 4	405 9	N	368	365 0		19
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	550 1	6424 3	3 4	1213 9	N	1103	1087 0		35
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	336 1	3657 3	3 4	629 9	N	572	581 0		26
*10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	354 1	4148 3	1 4	901 9	N	819	810 0		35
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			35
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	196 1	4975 3	1 4	425 9	Y	386	379 0		14
07	T. A.	6912	-0-	6912	6912	246 1	5917 3	37 4	712 9	Y	647	638 0		23
08	T. A.	5846	-0-	5846	12758	239 1	5082 3	4 4	521 9	Y	474	477 0		20
09	T. A.	5767	-0-	5767	18525	253 1	5169 3	1 4	344 9	Y	313	320 0		13
*10	24380 X	5855	-0-	-18525	-0-	239 1	5221 3	6 4	389 9	Y	354	355 0		12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	3810 X	902	-0-	-2908	-0-	59 1	667 3	N	160	170	0			13	
07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	176 9	293 1	N	1230	1209	0			34	
08	3937 X	2943	-0-	-994	-0-	3 4	3766 3	N	653	661	0			26	
09	2070 X	1572	-0-	-498	-0-	175 1	1353 9	N	380	385	0			21	
10	3937 X	1643	-0-	-2294	-0-	1 4	2049 3	N	431	428	0			24	
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	97 1	718 9	N	NO RPT					24	
						1 4	1056 3	N							
						92 1	418 9	N							
						474 9	1077 3	N							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	1740 X	1489	-0-	-251	-0-	46 1	1149 3	Y	267	270	0			10	
07	1054 X	524	-0-	-530	-0-	294 9	15 1	Y	128	133	0			5	
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	2 4	366 3	Y	174	172	0			7	
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	40 1	141 9	Y	146	148	0			5	
*10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1 4	865 3	Y	146	147	0			4	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	50 1	191 9	Y	NO RPT					4	
						161 9	1023 3	Y							
						44 1	949 3	Y							
						1 4	161 9	Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469	
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	58 1	1464 3	Y	346	354	0			16	
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	381 9	62 1	Y	399	398	0			17	
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	9 4	1482 3	Y	219	225	0			11	
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	76 1	439 9	Y	168	171	0			8	
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1 4	1605 3	Y	193	193	0			8	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	72 1	241 9	Y	NO RPT					8	
						185 9	1465 3	Y							
						66 1	212 9	Y							
						2 4		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
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
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	117 1	435 9	5811 3	Y		395	372 0	27 1	7
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	125 1	457 9	5661 3	Y		415	418 0		4
08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	120 1	558 9	5443 3	Y		507	504 0		7
09	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	118 1	486 9	4948 3	Y		442	439 0		10
10	5642 X	5388	-0-	-254	-0-	168 1	440 9	4780 3	Y		400	402 0		8
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			8
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	127 1	608 9	6292 3	Y		553	516 0	37 1	13
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	143 1	707 9	6466 3	Y		643	646 0		10
08	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	121 1	633 9	5476 3	Y		575	574 0		11
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	131 1	602 9	5512 3	Y		547	542 0		16
*10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	193 1	619 9	5498 3	Y		563	563 0		16
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			16
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
06	4050 X	3327	-0-	-723	-0-	22 1	12 4	3205 3	Y		80	98 0		25
07	3720 X	2622	-0-	-1098	-0-	18 1	1 4	2526 3	Y		70	59 0		36
08	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	23 1	72 9	3037 3	Y		65	79 0		22
09	3600 X	2052	-0-	-1548	-0-	20 1	35 9	1997 3	Y		32	34 0		20
10	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	86 1	90 9	3084 3	Y		82	80 0		22
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			22
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
06	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	87 1	43 4	12077 3	Y		257	255 0		67
07	9765 X	9117	-0-	-648	-0-	61 1	4 4	8802 3	Y		227	186 0		108
08	9765 X	9123	-0-	-642	-0-	67 1	295 9	8761 3	Y		268	306 0		70
09	9450 X	8837	-0-	-613	-0-	83 1	234 1	8457 3	Y		270	255 0		85
10	9765 X	8898	-0-	-867	-0-	297 9	234 1	8374 3	Y		264	276 0		73
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-	290 9				Y	NO RPT			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
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
06	13620 X	13248	-0-	-372	-0-	92 1	12953 3	47 4	156 9	Y	142	176 0		44
07	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	94 1	13606 3	7 4	193 9	Y	175	142 0		77
08	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	103 1	13377 3	178 9		Y	162	193 0		46
09	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	137 1	13915 3	201 9		Y	183	172 0		57
10	13485 X	13029	-0-	-456	-0-	349 1	12500 3	1 4	179 9	Y	163	172 0		48
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT			48
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
06	10890 X	9415	-0-	-1475	-0-	53 1	9096 3	16 4	250 9	Y	227	220 0		37
07	11253 X	9582	-0-	-1671	-0-	49 1	9220 3	1 4	312 9	Y	284	267 0		54
08	10354 X	9654	-0-	-700	-0-	52 1	9357 3	245 9		Y	223	212 0		65
09	9960 X	9052	-0-	-908	-0-	68 1	8755 3	1 4	228 9	Y	207	243 0		29
10	9920 X	8998	-0-	-922	-0-	70 1	8665 3	4 4	259 9	Y	235	225 0		39
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT			39
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
06	7440 X	7137	-0-	-303	-0-	250 1	6381 3	5 4	501 9	Y	455	455 0		18
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	210 1	6160 3	27 4	451 9	Y	410	410 0		18
08	6696 X	6559	-0-	-137	-0-	246 1	5890 3	4 4	419 9	Y	381	385 0		14
09	6480 X	6036	-0-	-444	-0-	271 1	5319 3	3 4	443 9	Y	403	397 0		20
10	6696 X	6345	-0-	-351	-0-	389 1	5491 3	4 4	461 9	Y	419	422 0		17
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
06	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	278 1	7077 3	5 4	611 9	Y	555	553 0		19
07	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	248 1	7246 3	31 4	521 9	Y	474	475 0		18
08	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	257 1	6141 3	4 4	611 9	Y	555	557 0		16
09	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	284 1	5577 3	3 4	487 9	Y	443	437 0		22
*10	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	361 1	5094 3	4 4	393 9	Y	357	361 0		18
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459															
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
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	194 1	2198 3	Y	327	335 0					10
07	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	157 1	2021 3	Y	358	357 0					11
08	3255 X	2569	-0-	-686	-0-	170 1	1992 3	Y	369	368 0					12
09	3150 X	2306	-0-	-844	-0-	163 1	1775 3	Y	334	334 0					12
10	3255 X	2227	-0-	-1028	-0-	143 1	1673 3	Y	374	372 0					14
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	411 9		Y	NO RPT						14
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027	
06	3000 N	4184	-0-	1184	1184	76 1	3758 3	Y	318	295 0	21 1				7
07	3100 N	3055	-0-	-45	1139	350 9	2716 3	Y	254	257 0					4
08	3100 N	2490	-0-	-610	529	60 1	2133 3	Y	282	281 0					5
09	2930 X	2401	-0-	-529	-0-	279 9	2069 3	Y	257	254 0					8
*10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	47 1	1860 3	Y	231	232 0					7
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	310 9		Y	NO RPT						7
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137	
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-	6 3		Y	-0-	37 0					-0-
07	7285 X	6	-0-	-7279	-0-			Y	-0-						-0-
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-						-0-
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	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-	210 1		Y	NO RPT						19
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038	
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	44 1	6115 3	Y	156	189 0					38
07	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	22 4	172 9	Y	177	144 0					71
08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	48 1	6919 3	Y	172	203 0					40
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	3 4	195 9	Y	137	134 0					43
10	5549 X	4858	-0-	-691	-0-	53 1	6921 3	Y	126	134 0					35
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	189 9		Y	NO RPT						35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5010 X	4339	-0-	-671	-0-	98	1 4	3870	3 9	Y	336	342	0		28
07	7905 X	4047	-0-	-3858	-0-	108	1 4	3545	3 9	Y	345	349	0		24
08	6076 X	4668	-0-	-1408	-0-	149	1 4	4105	3 9	Y	376	372	0		28
09	5550 X	4450	-0-	-1100	-0-	115	1 4	3975	3 9	Y	327	331	0		24
10	4495 X	2357	-0-	-2138	-0-	31	1 4	2130	3 9	Y	178	191	0		11
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT				11
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146		
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	175	1 4	4440	3 9	Y	359	358	0		13
07	5115 X	2949	-0-	-2166	-0-	82	1 4	2432	3 9	Y	385	385	0		13
08	5115 X	4135	-0-	-980	-0-	148	1 4	3536	3 9	Y	408	411	0		10
09	4950 X	4288	-0-	-662	-0-	193	1 4	3786	3 9	Y	279	275	0		14
10	5115 X	4417	-0-	-698	-0-	265	1 4	3744	3 9	Y	368	370	0		12
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			405	9	Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184		
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1 4	4230	3 9	N	453	453	0		11
07	4898 X	4179	-0-	-719	-0-	124	1 4	3643	3 9	N	360	361	0		10
08	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	174	1 4	4166	3 9	N	626	628	0		8
09	4740 X	3891	-0-	-849	-0-	164	1 4	3229	3 9	N	451	446	0		13
*10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	337	1 4	4764	3 9	N	467	471	0		9
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			514	9	N	NO RPT				9
FOGMT													WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779		
06	3270 X	1709	-0-	-1561	-0-	40	1 9	1577	3	Y	84	92	0		7
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	78	1 4	2559	3 9	Y	141	139	0		9
08	2697 X	2412	-0-	-285	-0-	79	1 4	2183	3 9	Y	136	135	0		10
09	2610 X	350	-0-	-2260	-0-	150	9								
10	2697 X	102	-0-	-2595	-0-	8	1 9	295	3	Y	43	51	0		2
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	47	1 9	86	3	Y	14	16	0		-0-
						15	9			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
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
06	8280 X	6679	-0-	-1601	-0-	697	1	5302	3	Y	618	614	0	52
07	8649 X	7370	-0-	-1279	-0-	680	9	5860	3	Y	522	531	0	43
08	8649 X	7288	-0-	-1361	-0-	936	1	5884	3	Y	530	534	0	39
09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	574	9	7320	3	Y	467	471	0	35
10	8556 X	7655	-0-	-901	-0-	821	1	6120	3	Y	618	625	0	28
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	583	9			Y	NO RPT			28
						1025	1							
						514	9							
						855	1							
						680	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	555	1	2857	3	N	584	586	0	54
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	9	4	642	9	N	530	533	0	51
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	508	1	2741	3	N	435	447	0	39
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	103	4	583	9	N	565	554	0	50
*10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	544	1	2906	3	N	586	582	0	54
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	2	4	479	9	N	NO RPT			54
						536	1	2904	3	N				
						6	4	622	9					
						563	1	2979	3	N				
						1	4	645	9					
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
06	3930 X	2156	-0-	-1774	-0-	300	1	1541	3	N	282	280	0	22
07	4061 X	2023	-0-	-2038	-0-	5	4	310	9	N	266	266	0	22
08	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	262	1	1415	3	N	225	230	0	17
09	2160 X	1898	-0-	-262	-0-	53	4	293	9	N	254	252	0	19
10	2232 X	1854	-0-	-378	-0-	278	1	1487	3	N	250	249	0	20
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	1	4	248	9	N	NO RPT			20
						252	1	1364	3	N				
						3	4	279	9					
						275	9	1327	3					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
06	6030 X	5784	-0-	-246	-0-	185	1	4893	3	Y	639	638	0	7
07	5673 X	5491	-0-	-182	-0-	3	4	703	9	Y	616	612	0	11
08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	183	1	4592	3	Y	647	650	0	8
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	38	4	678	9	Y	642	637	0	13
*10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	210	1	5129	3	Y	683	687	0	9
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	1	4	712	9	Y	NO RPT			9
						197	1	4762	3	Y				
						2	4	706	9					
						208	1	5042	3	Y				
						2	4	751	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
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	
06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	257	1	6550	3	Y	475	474	0	13
						5	4	523	9					
07	8091 X	6839	-0-	-1252	-0-	209	1	6108	3	Y	451	452	0	12
						26	4	496	9					
08	8091 X	6872	-0-	-1219	-0-	254	1	6065	3	Y	499	502	0	9
						4	4	549	9					
09	7830 X	6352	-0-	-1478	-0-	284	1	5569	3	Y	451	445	0	15
						3	4	496	9					
10	7843 X	6265	-0-	-1578	-0-	384	1	5419	3	Y	416	420	0	11
						4	4	458	9					
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
06	9690 X	7493	-0-	-2197	-0-	252	1	6413	3	Y	748	748	0	28
						5	4	823	9					
07	7781 X	6836	-0-	-945	-0-	199	1	5836	3	Y	705	706	0	27
						25	4	776	9					
08	7781 X	7436	-0-	-345	-0-	264	1	6310	3	Y	780	786	0	21
						4	4	858	9					
09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	324	1	6373	3	Y	795	784	0	32
						4	4	875	9					
10	7781 X	6554	-0-	-1227	-0-	385	1	5438	3	Y	661	669	0	24
						4	4	727	9					
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	211	1	10428	3	Y	461	436	0	17
						507	9							
07	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	225	1	10169	3	Y	497	500	0	14
						547	9							
08	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	193	1	8746	3	Y	588	585	0	17
						647	9							
09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	217	1	9134	3	Y	595	589	0	23
						655	9							
10	8928 X	8346	-0-	-582	-0-	266	1	7553	3	Y	479	482	0	20
						527	9							
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	234	1	6202	3	Y	617	617	0	10
						4	4	679	9					
07	7316 X	6681	-0-	-635	-0-	228	1	5750	3	Y	595	591	0	14
						48	4	655	9					
08	7316 X	7256	-0-	-60	-0-	259	1	6332	3	Y	604	607	0	11
						1	4	664	9					
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	270	1	6537	3	Y	642	636	0	17
						2	4	706	9					
10	7347 X	6951	-0-	-396	-0-	249	1	6037	3	Y	603	608	0	12
						2	4	663	9					
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
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
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	57	54	0	2
07	868 N	681	-0-	-187	-0-	63	9	573	3	Y	86	86	0	2
08	744 N	472	-0-	-272	-0-	13	1	400	3	Y	57	57	0	2
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	95	9	983	3	Y	115	112	0	5
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	9	1	1021	3	Y	117	117	0	5
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	63	9			Y	NO RPT			5
						23	1							
						127	9							
						36	1							
						129	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
06	5910 X	2697	-0-	-3213	-0-	92	1	2350	3	Y	230	230	0	9
07	5642 X	4727	-0-	-915	-0-	2	4	4078	3	Y	447	445	0	11
08	5084 X	4883	-0-	-201	-0-	139	1	492	9					
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	18	4	4171	3	Y	486	489	0	8
10	4712 X	4558	-0-	-154	-0-	174	1	535	9					
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	3	4	3816	3	Y	445	439	0	14
						194	1	490	9					
						2	4	3852	3	Y	391	395	0	10
						273	1	430	9					
						3	4			Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	94	1	2467	3	Y	264	263	0	4
07	3286 X	3102	-0-	-184	-0-	1	4	290	9					
08	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	108	1	2700	3	Y	247	246	0	5
09	3180 X	2850	-0-	-330	-0-	22	4	272	9					
10	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	96	1	2336	3	Y	255	256	0	4
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	281	9	2476	3	Y	246	244	0	6
						102	1	271	9					
						1	4	2276	3	Y	311	312	0	5
						94	1	342	9					
						1	4			Y	NO RPT			5
FOGMT														
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
06	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	162	1	6402	3	Y	265	272	0	25
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	2	4	292	9					
08	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	221	1	7245	3	Y	339	337	0	27
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	29	4	373	9					
*10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	221	1	6121	3	Y	244	248	0	23
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	1	4	268	9					
						170	1	5851	3	Y	221	224	0	20
						243	9							
						104	1	7240	3	Y	251	251	0	20
						1	4	276	9					
										Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
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
06	3420 X	3332	-0-	-88	-0-	498	1	2560	3	Y	242	242	0	22
						8	4	266	9					
07	3751 X	3095	-0-	-656	-0-	434	1	2349	3	Y	203	206	0	19
						89	4	223	9					
08	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	468	1	2493	3	Y	167	171	0	15
						1	4	184	9					
09	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	428	1	2320	3	Y	216	212	0	19
						5	4	238	9					
10	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	470	1	2485	3	Y	241	238	0	22
						1	4	265	9					
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
06	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	154	1	7601	3	Y	570	536	0	13
						627	9							
07	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	165	1	7437	3	Y	591	595	0	9
						650	9							
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	153	1	6923	3	Y	655	652	0	12
						721	9							
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	169	1	7081	3	Y	637	630	0	19
						701	9							
10	7347 X	7140	-0-	-207	-0-	222	1	6306	3	Y	556	558	0	17
						612	9							
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
06	5370 X	4995	-0-	-375	-0-	174	1	4415	3	Y	366	366	0	13
						3	4	403	9					
07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	155	1	4552	3	Y	378	378	0	13
						20	4	416	9					
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	190	1	4549	3	Y	453	455	0	11
						3	4	498	9					
09	4950 X	4836	-0-	-114	-0-	211	1	4149	3	Y	430	424	0	17
						3	4	473	9					
10	5115 X	4875	-0-	-240	-0-	292	1	4115	3	Y	423	427	0	13
						3	4	465	9					
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					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														
06	9810 X	8892	-0-	-918	-0-	18	1	7476	3	Y	1265	1273	0	45
						6	4	1392	9					
07	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	13	1	7337	3	Y	1421	1389	0	77
						36	4	1563	9					
08	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	7	1	8447	3	Y	1599	1612	0	64
						4	4	1759	9					
09	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	6	1	7803	3	Y	1454	1443	0	75
						18	4	1599	9					
*10	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	2	1	7558	3	Y	1347	1368	0	54
						3	4	1482	9					
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
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
06	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	19 1	7700 3	Y	1152	1155	0			36
						6 4	1267 9							
07	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	16 1	7929 3	Y	1282	1253	0			65
						36 4	1410 9							
08	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	6 1	7928 3	Y	1324	1340	0			49
						5 4	1456 9							
09	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	6 1	8401 3	Y	1245	1234	0			60
						20 4	1370 9							
*10	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	2 1	8049 3	Y	1198	1215	0			43
						3 4	1318 9							
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT					43
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
06	8490 X	8255	-0-	-235	-0-	17 1	7000 3	Y	1120	1133	0			36
						6 4	1232 9							
07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	14 1	7770 3	Y	1413	1377	0			72
						37 4	1554 9							
08	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	6 1	7148 3	Y	1259	1284	0			47
						3 4	1385 9							
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	5 1	6652 3	Y	1097	1092	0			52
						16 4	1207 9							
*10	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	6494 3	4 4	Y	1118	1130	0			40
						1230 9								
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			Y	NO RPT					40
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	219 1	2073 3	Y	422	434	0			13
						9 4	464 9							
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	252 1	3027 3	Y	622	615	0			20
						1 4	684 9							
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	127 1	2258 3	Y	372	376	0			16
						1 4	409 9							
09	2370 X	2297	-0-	-73	-0-	98 1	1869 3	Y	298	303	0			11
						2 4	328 9							
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	244 1	2514 3	Y	375	373	0			13
						1 4	413 9							
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT					13
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
06	4260 X	3094	-0-	-1166	-0-	256 1	2423 3	Y	368	378	0			10
						10 4	405 9							
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	305 1	3671 3	Y	499	494	0			15
						1 4	549 9							
08	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	143 1	2562 3	Y	345	348	0			12
						2 4	380 9							
09	3450 X	2632	-0-	-818	-0-	116 1	2204 3	Y	282	286	0			8
						2 4	310 9							
10	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	257 1	2648 3	Y	344	343	0			9
						1 4	378 9							
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 278862														
COMPL. DATE 12/30/2017													TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559	
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
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	357 1	3383 3	433 9	433 9	Y	394	405 0		14
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	292 1	3511 3	457 9	457 9	Y	415	411 0		18
08	2542 X	1843	-0-	-699	-0-	86 1	1538 3	218 9	218 9	Y	198	201 0		15
09	2460 X	1882	-0-	-578	-0-	84 1	1588 3	209 9	209 9	Y	190	194 0		11
*10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	220 1	2272 3	363 9	363 9	Y	330	328 0		13
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	1 4				Y	NO RPT			13
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 278865														
COMPL. DATE 12/29/2017													TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600	
06	2370 X	1100	-0-	-1270	-0-	93 1	881 3	122 9	122 9	N	111	118 0		12
07	2015 X	1484	-0-	-531	-0-	99 1	1183 3	202 9	202 9	N	184	182 0		14
08	2015 X	1215	-0-	-800	-0-	53 1	943 3	218 9	218 9	N	198	200 0		12
09	1950 X	1641	-0-	-309	-0-	67 1	1277 3	296 9	296 9	N	269	271 0		10
*10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	206 1	2121 3	384 9	384 9	N	349	348 0		11
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	1 4				N	NO RPT			11
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 278874														
COMPL. DATE 12/31/2017													TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206	
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	365 1	3460 3	548 9	548 9	Y	498	507 0		12
07	4340 X	4011	-0-	-329	-0-	273 1	3289 3	448 9	448 9	Y	407	403 0		16
08	4340 X	2544	-0-	-1796	-0-	122 1	2158 3	263 9	263 9	Y	239	241 0		14
09	4200 X	1878	-0-	-2322	-0-	85 1	1607 3	185 9	185 9	Y	168	172 0		10
10	4340 X	3050	-0-	-1290	-0-	243 1	2501 3	305 9	305 9	Y	277	276 0		11
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	1 4				Y	NO RPT			11
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278907														
COMPL. DATE 03/14/2014													TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892	
06	1740 N	1316	-0-	-424	-0-	174 1	895 3	244 9	244 9	Y	222	221 0		17
07	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	162 1	878 3	250 9	250 9	Y	227	227 0		17
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	176 1	937 3	197 9	197 9	Y	179	184 0		12
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	185 1	999 3	256 9	256 9	Y	233	228 0		17
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	192 1	1011 3	244 9	244 9	Y	222	222 0		17
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	1 4				Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3150 X	2606	-0-	-544	-0-	358 1	1842 3	Y	364	365	0			32
07	3255 X	2451	-0-	-804	-0-	6 4	400 9	Y	344	345	0			31
08	3255 X	2480	-0-	-775	-0-	314 1	1695 3	Y	266	275	0			22
09	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	64 4	378 9	Y	341	335	0			28
10	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	345 1	1841 3	Y	329	328	0			29
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	1 4	293 9	Y	NO RPT					29
						341 1	1845 3	Y						
						4 4	375 9	Y						
						327 1	1725 3	Y						
						362 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
06	1230 N	284	-0-	-946	-0-	33 1	166 3	Y	77	89	0			7
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	85 9			435	406	0			36
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	19 1	105 3	Y	934	895	0			75
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	4 4	479 9	Y	119	179	0			15
10	620 N	400	-0-	-220	-0-	57 1	302 3	Y	107	113	0			9
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	1027 9			NO RPT					9
						43 1	230 3	Y						
						131 9								
						45 1	237 3	Y						
						118 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	528 1	2712 3	Y	320	321	0			29
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	8 4	352 9	Y	305	305	0			29
08	3503 X	2583	-0-	-920	-0-	674 1	3645 3	Y	177	189	0			17
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	138 4	336 9	Y	309	298	0			28
10	3503 X	2724	-0-	-779	-0-	377 1	2010 3	Y	320	317	0			31
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	1 4	195 9	Y	NO RPT					31
						370 1	2005 3	Y						
						4 4	340 9	Y						
						377 1	1994 3	Y						
						1 4	352 9	Y						
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	48 1	2306 3	Y	399	416	0			29
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	439 9			225	243	0			11
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	57 1	2840 3	Y	351	350	0			12
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1 4	248 9	Y	1095	1034	0			73
*10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	60 1	2498 3	Y	877	915	0			35
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	386 9			NO RPT					35
						90 1	2974 3	Y						
						1 4	1205 9	Y						
						117 1	2274 3	Y						
						965 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
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
06	3000 N	5870	-0-	2870	7885	897 1	4611 3	348 9	348 9	Y	316	318 0		34
07	13718 X	5833	-0-	-7885	-0-	831 1	4491 3	342 9	342 9	Y	311	311 0		34
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	169 4	4882 3	266 9	266 9	Y	242	250 0		26
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	902 1	4885 3	348 9	348 9	Y	316	310 0		32
*10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	10 4	5116 3	369 9	369 9	Y	335	332 0		35
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	1 4				Y	NO RPT			35
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
06	16380 X	15885	-0-	-495	-0-	90 1	15546 3	222 9	222 9	Y	202	200 0		32
07	16926 X	15260	-0-	-1666	-0-	27 4	15028 3	150 9	150 9	Y	136	140 0		28
08	16926 X	14215	-0-	-2711	-0-	79 1	13914 3	150 9	150 9	Y	204	178 0		54
09	15900 X	14135	-0-	-1765	-0-	3 4	13897 3	128 9	128 9	Y	116	152 0		18
10	16430 X	14585	-0-	-1845	-0-	77 1	14182 3	283 9	283 9	Y	257	236 0		39
11	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-	224 9				Y	NO RPT			39
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
06	11040 X	9668	-0-	-1372	-0-	54 1	9446 3	151 9	151 9	Y	137	134 0		22
07	11129 X	10043	-0-	-1086	-0-	17 4	9849 3	140 9	140 9	Y	127	124 0		25
08	10943 X	9447	-0-	-1496	-0-	53 1	9251 3	140 9	140 9	Y	131	120 0		36
09	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	1 4	8673 3	121 9	121 9	Y	110	131 0		15
10	10292 X	8568	-0-	-1724	-0-	68 1	8333 3	164 9	164 9	Y	149	141 0		23
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	1 4				Y	NO RPT			23
FOGMT														
WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
06	3660 X	2471	-0-	-1189	-0-	56 1	2226 3	188 9	188 9	Y	171	177 0		12
07	3534 X	2515	-0-	-1019	-0-	1 4	2217 3	221 9	221 9	Y	201	202 0		11
08	3534 X	2567	-0-	-967	-0-	68 1	2252 3	221 9	221 9	Y	212	210 0		13
09	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	82 1	2294 3	229 9	229 9	Y	208	208 0		13
10	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	233 9	2308 3	201 9	201 9	Y	183	186 0		10
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	67 1				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT				WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6730 - 13151	
M	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	
06	5970 X	5370	-0-	-600	-0-	126 1	4989 3	Y	230	236 0		22	
						2 4	253 9						
07	5394 X	5343	-0-	-51	-0-	150 1	4914 3	Y	235	238 0		19	
						20 4	259 9						
08	5394 X	3523	-0-	-1871	-0-	117 1	3227 3	Y	163	167 0		15	
						179 9							
09	5370 X	3137	-0-	-2233	-0-	84 1	2889 3	Y	149	151 0		13	
						164 9							
10	5549 X	2559	-0-	-2990	-0-	35 1	2386 3	Y	125	128 0		10	
						138 9							
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			10	
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6910 - 11572	
06	3450 X	3025	-0-	-425	-0-	310 1	2356 3	Y	326	325 0		29	
						359 9							
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	418 1	2617 3	Y	335	339 0		25	
						369 9							
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	411 1	2941 3	Y	312	314 0		23	
						343 9							
09	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	250 1	1788 3	Y	298	300 0		21	
						328 9							
*10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	370 1	2653 3	Y	289	296 0		14	
						318 9							
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			14	
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6837 - 11537	
06	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	375 1	2851 3	Y	399	398 0		36	
						439 9							
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	439 1	2747 3	Y	376	381 0		31	
						414 9							
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	433 1	3099 3	Y	368	371 0		28	
						405 9							
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	274 1	1959 3	Y	381	383 0		26	
						419 9							
*10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	402 1	2879 3	Y	369	377 0		18	
						406 9							
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			18	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 8096 - 14421	
06	2400 X	148	-0-	-2252	-0-	4 1	107 3	Y	34	35 0		3	
						37 9							
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	12 1	358 3	Y	84	84 0		3	
						2 4	92 9						
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30 1	703 3	Y	318	318 0		3	
						350 9							
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	28 1	544 3	Y	219	216 0		6	
						241 9							
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54 1	765 3	Y	294	295 0		5	
						1 4	323 9						
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
STUMBERG RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	279312	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7832	- 12147		
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
06	3420 X	2254	-0-	-1166	-0-	171 1	1788 3	Y	268	275 0		45			
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	295 9	3725 3	Y	629	617 0		57			
08	4247 X	4189	-0-	-58	-0-	385 1	3256 3	Y	593	592 0		58			
09	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	5 4	3148 3	Y	507	527 0		38			
10	4805 X	4098	-0-	-707	-0-	281 1	3158 3	Y	581	568 0		51			
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	652 9		Y	NO RPT			51			
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	117H	RRCID ->	279317	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7985	- 14182		
06	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	436 1	11081 3	Y	428	428 0		27			
07	13857 X	11610	-0-	-2247	-0-	8 4	10658 3	Y	493	493 0		27			
08	13857 X	8678	-0-	-5179	-0-	364 1	542 9	Y	460	463 0		24			
09	13410 X	8076	-0-	-5334	-0-	46 4	7839 3	Y	498	490 0		32			
10	13857 X	8739	-0-	-5118	-0-	5 4	7159 3	Y	480	485 0		27			
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-	365 1	548 9	Y	NO RPT			27			
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	7H	RRCID ->	279348	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 7068	- 11808		
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-	9 0		-0-			
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			-0-			
08	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	52 1	1189 3	Y	276	266 0		10			
09	2070 X	889	-0-	-1181	-0-	2 4	304 9	Y	224	227 0		7			
10	1953 X	1611	-0-	-342	-0-	37 1	606 3	Y	212	212 0		7			
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	246 9	1294 3	Y	NO RPT			7			
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279424	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 6930	- 11536		
06	3270 X	2524	-0-	-746	-0-	243 1	1850 3	Y	392	393 0		42			
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	431 9	2402 3	Y	501	502 0		41			
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	384 1	3156 3	Y	503	506 0		38			
09	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	551 9	1701 3	Y	451	455 0		34			
*10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	440 1	2927 3	Y	488	496 0		26			
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	553 9		Y	NO RPT			26			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC																																			
DIAMOND H STATE UNIT D																																			
WELL #: 8H														RRCID -> 279425										COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791							
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															
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	662	3	Y	172	173	0						3															
							4	4	189	9																									
07	713	N	566	-0-	-147	-0-	51	1	434	3	Y	70	71	0						2															
							4	4	77	9																									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	71	1	684	3	Y	131	127	0			3	1		3															
							2	4	144	9																									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	106	106	0						3															
							2	4	117	9																									
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	92	92	0						3															
							3	4	101	9																									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT								3															
LA BANDERA RANCH														WELL #: 3H										RRCID -> 279534				COMPL. DATE 06/06/2010				TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952			
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	13	1	1512	3	Y	101	105	1						11															
							111	9																											
07	3596	X	913	-0-	-2683	-0-	8	1	836	3	Y	62	64	1						9															
							1	4	68	9																									
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	66	63	1						12															
							73	9																											
09	1650	X	765	-0-	-885	-0-	7	1	705	3	Y	48	54	1						6															
							53	9																											
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	6	1						-0-															
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT								-0-															
LA BANDERA RANCH														WELL #: 5H										RRCID -> 279536				COMPL. DATE 04/27/2011				TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923			
06	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	188	1	459	3	Y	346	295	1						105															
							381	9																											
07	1829	X	849	-0-	-980	-0-	233	1	497	3	Y	108	170	1						43															
							119	9																											
08	1364	X	727	-0-	-637	-0-	155	1	478	3	Y	85	90	1						38															
							94	9																											
09	1020	X	974	-0-	-46	-0-	184	1	624	3	Y	151	149	1						40															
							166	9																											
10	1054	X	800	-0-	-254	-0-	160	1	539	3	Y	92	94	1						38															
							101	9																											
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT								38															
STUMBERG RANCH														WELL #: 46H										RRCID -> 279544				COMPL. DATE 01/01/2016				TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039			
06	3840	X	1098	-0-	-2742	-0-	83	1	870	3	Y	132	145	0						37															
							145	9																											
07	3782	X	2992	-0-	-790	-0-	243	1	2355	3	Y	355	348	0						44															
							3	4	391	9																									
08	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	214	1	2484	3	Y	386	383	0						47															
							425	9																											
09	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	217	1	2425	3	Y	323	338	0						32															
							2	4	355	9																									
10	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	215	1	2250	3	Y	352	345	0						39															
							387	9																											
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT								39															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
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
06	6690 X	4133	-0-	-2557	-0-	42 1	3372 3	72 4	647 9	Y	588	586 0		19
07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	48 1	5021 3	150 4	624 9	Y	567	565 0		21
08	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	274 1	4792 3	210 4	694 9	Y	631	630 0		22
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	275 1	5160 3	214 4	668 9	Y	607	607 0		22
*10	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	251 1	4879 3	315 4	620 9	Y	564	563 0		23
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			23
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
06	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	33 1	2681 3	57 4	540 9	Y	491	490 0		13
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	37 1	3870 3	115 4	510 9	Y	464	463 0		14
08	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	213 1	3730 3	163 4	543 9	Y	494	494 0		14
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	214 1	3996 3	165 4	517 9	Y	470	471 0		13
*10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	206 1	4028 3	262 4	519 9	Y	472	471 0		14
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			14
FOGMT														
WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	120 1	4773 3	2 4	301 9	Y	274	282 0		22
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	126 1	4149 3	17 4	296 9	Y	269	273 0		18
08	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	131 1	3607 3	267 9		Y	243	243 0		18
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	117 1	4044 3	299 9		Y	272	270 0		20
*10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	60 1	4175 3	257 9		Y	234	238 0		16
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			16
FOGMT														
WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
06	5310 X	4546	-0-	-764	-0-	108 1	4238 3	1 4	199 9	Y	181	188 0		10
07	6882 X	5362	-0-	-1520	-0-	152 1	4972 3	20 4	218 9	Y	198	200 0		8
08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	214 1	5926 3	1 4	252 9	Y	229	225 0		12
09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	158 1	5432 3	228 9		Y	207	209 0		10
*10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	88 1	6054 3	209 9		Y	190	193 0		7
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
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
06	4560 X	2430	-0-	-2130	-0-	192 1	2006 3	Y	211	218	0			37
07	4712 X	4007	-0-	-705	-0-	232 9	3254 3	Y	375	371	0			41
08	4712 X	4176	-0-	-536	-0-	335 1	413 9	Y	425	422	0			44
09	4290 X	4134	-0-	-156	-0-	294 1	3483 3	Y	305	321	0			28
10	4371 X	3998	-0-	-373	-0-	468 9	336 9	Y	306	301	0			33
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	312 1	3342 3	Y	NO RPT					33
						3 4								
						319 1								
						337 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	422 1	4795 3	Y	610	609	0			23
07	7285 X	6159	-0-	-1126	-0-	2 4	671 9	Y	602	601	0			24
08	7285 X	6606	-0-	-679	-0-	396 1	5096 3	Y	617	615	0			26
09	7050 X	6422	-0-	-628	-0-	5 4	662 9	Y	527	528	0			25
*10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	467 1	5457 3	Y	490	488	0			27
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	3 4	679 9	Y	NO RPT					27
						491 1	5347 3	Y						
						4 4	580 9							
						462 1	5402 3	Y						
						539 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38 1	199 3	Y	95	96	0			8
07	961 N	843	-0-	-118	-0-	1 4	105 9	Y	236	223	0			21
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	88 1	477 3	Y	145	153	0			13
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18 4	260 9	Y	193	189	0			17
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	93 1	493 3	Y	203	201	0			19
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	160 9	518 3	Y	NO RPT					19
						96 1	212 9	Y						
						1 4	540 3	Y						
						102 1								
						223 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	352 1	1814 3	Y	274	274	0			21
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	6 4	301 9	Y	228	232	0			17
08	2449 N	2421	-0-	-28	-0-	354 1	1915 3	Y	169	176	0			10
09	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	72 4	251 9	Y	282	273	0			19
10	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	353 1	1881 3	Y	297	295	0			21
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	1 4	186 9	Y	NO RPT					21
						327 1	1773 3	Y						
						4 4	310 9	Y						
						356 1	1879 3	Y						
						327 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 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	CODE	BALANCE	
06	9540 X	8170	-0-	-1370	-0-	47 1	7922 3	Y	171	166	0		28	
						13 4	188 9							
07	9052 X	8168	-0-	-884	-0-	43 1	7941 3	Y	166	161	0		33	
						1 4	183 9							
08	9052 X	8289	-0-	-763	-0-	45 1	8049 3	Y	177	160	0		50	
						195 9								
09	8250 X	7883	-0-	-367	-0-	59 1	7626 3	Y	179	204	0		25	
						1 4	197 9							
10	8525 X	8211	-0-	-314	-0-	65 1	7929 3	Y	195	187	0		33	
						2 4	215 9							
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT				33	
DIAMOND H STATE UNIT D													WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008	
06	1410 X	467	-0-	-943	-0-	41 1	374 3	Y	45	46	0		9	
						2 4	50 9							
07	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	100 1	857 3	Y	116	118	0		7	
						8 4	128 9							
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	91 1	887 3	Y	189	183	0	5 1	8	
						3 4	208 9							
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	154 1	1809 3	Y	234	234	0		8	
						5 4	257 9							
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	144 1	1348 3	Y	210	211	0		7	
						8 4	231 9							
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41 1	373 3	Y	82	81	0		1	
						2 4	90 9							
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80 1	681 3	Y	126	126	0		1	
						6 4	139 9							
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	335 3	Y	88	85	0	1 1	3	
						1 4	97 9							
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63 1	732 3	Y	98	98	0		3	
						2 4	108 9							
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	90 1	841 3	Y	144	144	0		3	
						5 4	158 9							
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				3	
DIAMOND H STATE UNIT D													WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1	245 3	Y	71	72	0		-0-	
						1 4	78 9							
07	279 N	61	-0-	-218	-0-	6 1	45 3	Y	9	9	0		-0-	
						10 9								
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	520 3	Y	119	116	0	2 1	1	
						2 4	131 9							
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	101 1	1186 3	Y	157	156	0		2	
						3 4	173 9							
*10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	122 1	1141 3	Y	186	186	0		2	
						7 4	205 9							
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT				2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
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
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	69 1	635 3	185 9	Y	168	169 0			10
07	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	123 1	1059 3	235 9	Y	214	215 0			9
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	10 4	872 3	228 9	Y	207	201 0	4 1		11
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-	5 4	1456 3	287 9	Y	261	261 0			12
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT				12
FOGMT													WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137	
06	3900 X	2299	-0-	-1601	-0-	236 1	1817 3	246 9	Y	224	222 0			39
07	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	259 1	1969 3	308 9	Y	280	278 0			41
08	3038 X	2365	-0-	-673	-0-	236 1	1748 3	381 9	Y	346	344 0			43
09	2940 X	1730	-0-	-1210	-0-	176 1	1312 3	242 9	Y	220	222 0			41
*10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	292 1	2119 3	394 9	Y	358	355 0			44
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT				44
MAUND RANCH 27 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546	
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	101 1	768 3	330 9	Y	300	299 0			31
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168 1	1055 3	286 9	Y	260	264 0			27
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	181 1	1299 3	283 9	Y	257	259 0			25
09	1200 N	751	-0-	-449	-0-	58 1	417 3	276 9	Y	251	253 0			23
10	1302 N	892	-0-	-410	-0-	78 1	557 3	257 9	Y	234	240 0			17
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT				17
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238	
06	5670 X	5506	-0-	-164	-0-	60 1	4730 3	99 4	Y	561	560 0			20
07	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71 1	7358 3	218 4	Y	606	603 0			23
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	388 1	6813 3	299 4	Y	666	666 0			23
09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	359 1	6726 3	279 4	Y	563	565 0			21
*10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	355 1	6919 3	448 4	Y	561	560 0			22
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
FOGMT				WELL #:		42SP	RRCID -> 279818	COMPL. DATE 01/08/2016	TOTAL	DEPTH	6276	PERF. 7195	- 13844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9330 X	8781	-0-	-549	-0-		208	1 3 4	8253 317 9	3 9	Y	288	275 0			26
07	9641 X	7563	-0-	-2078	-0-		213	1 28 4	6973 349 9	3 9	Y	317	317 0			26
08	9641 X	6870	-0-	-2771	-0-		227	1 1 4	6271 371 9	3 9	Y	337	334 0			29
09	8790 X	7459	-0-	-1331	-0-		200	1 385 9	6874 3	3	Y	350	350 0			29
10	9083 X	6211	-0-	-2872	-0-		85	1 288 9	5838 3	3	Y	262	271 0			20
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-						Y	NO RPT				20

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:		10H	RRCID -> 279826	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL	DEPTH	7139	PERF. 7566	- 12306			
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		31	1 52 4	2468 496 9	3 9	Y	451	450 0			8
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		34	1 108 4	3621 507 9	3 9	Y	461	459 0			10
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-		197	1 152 4	3462 562 9	3 9	Y	511	510 0			11
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		163	1 127 4	3054 429 9	3 9	Y	390	392 0			9
*10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		195	1 247 4	3807 514 9	3 9	Y	467	465 0			11
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-						Y	NO RPT				11

STUMBERG RANCH				WELL #:		45H	RRCID -> 279860	COMPL. DATE 12/14/2015	TOTAL	DEPTH	7427	PERF. 7840	- 12063			
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		286	1 1 4	3011 393 9	3 9	Y	357	355 0			34
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		275	1 4 4	2670 442 9	3 9	Y	402	404 0			32
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		212	1 415 9	2454 3	3	Y	377	376 0			33
09	3330 X	2540	-0-	-790	-0-		183	1 2 4	2047 308 9	3 9	Y	280	295 0			18
10	3441 X	2577	-0-	-864	-0-		190	1 392 9	1995 3	3	Y	356	348 0			26
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-						Y	NO RPT				26

STUMBERG RANCH				WELL #:		47H	RRCID -> 279889	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL	DEPTH	7415	PERF. 7782	- 12001			
06	3000 N	3623	-0-	623	623		237	1 1 4	2497 888 9	3 9	Y	807	770 0			45
07	3100 N	3363	-0-	263	886		270	1 4 4	2616 473 9	3 9	Y	430	451 0			24
08	3100 N	2850	-0-	-250	636		200	1 329 9	2321 3	3	Y	299	304 0			19
09	3674 X	3038	-0-	-636	-0-		214	1 2 4	2395 427 9	3 9	Y	388	391 0			16
*10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		237	1 539 9	2491 3	3	Y	490	478 0			28
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-						Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686															
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		
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	88 1	3491 3	Y	145	145 0			13		
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	48 1	1572 3	Y	76	82 0			7		
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	6 4	84 9						-0-		
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	90 1	3110 3	Y	194	179 0			15		
*10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	213 9									
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	49 1	3418 3	Y	154	156 0			13		
						169 9			Y	NO RPT			13		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215		
06	6450 X	4572	-0-	-1878	-0-	237 1	3610 3	Y	659	660 0			16		
07	5456 X	5129	-0-	-327	-0-	725 9									
08	5456 X	4478	-0-	-978	-0-	273 1	4093 3	Y	692	687 0			21		
09	5280 X	4875	-0-	-405	-0-	2 4	761 9								
10	5456 X	4517	-0-	-939	-0-	297 1	3561 3	Y	564	574 0			11		
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	620 9									
						332 1	3860 3	Y	621	616 0			16		
						683 9									
						333 1	3559 3	Y	567	570 0			13		
						1 4	624 9								
								Y	NO RPT				13		
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801		
06	9090 X	4703	-0-	-4387	-0-	146 1	3867 3	Y	625	625 0			5		
07	5983 X	4437	-0-	-1546	-0-	2 4	688 9								
08	5983 X	4862	-0-	-1121	-0-	144 1	3613 3	Y	591	588 0			8		
09	5160 X	5004	-0-	-156	-0-	30 4	650 9								
10	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	163 1	4003 3	Y	632	633 0			7		
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	1 4	695 9								
						172 1	4153 3	Y	616	611 0			12		
						1 4	678 9								
						171 1	4123 3	Y	644	647 0			9		
						1 4	708 9								
								Y	NO RPT				9		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243		
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	351 1	4617 3	Y	1142	1140 0			32		
07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	2 4	1256 9								
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	456 1	4341 3	Y	1251	1244 0			39		
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	21 4	1376 9								
*10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	409 1	3902 3	Y	1216	1238 0			17		
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	13 4	1338 9								
						295 1	3783 3	Y	1196	1191 0			22		
						6 4	1316 9								
						323 1	4595 3	Y	1141	1144 0			19		
						15 4	1255 9								
								Y	NO RPT				19		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222															
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		
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	275	1	3623	3	Y	970	966	0	24	
						2	4	1067	9						
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	323	1	3077	3	Y	895	894	0	25	
						15	4	985	9						
08	3782 X	1949	-0-	-1833	-0-	136	1	1299	3	Y	464	485	0	4	
						4	4	510	9						
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	227	1	2921	3	Y	1214	1201	0	17	
						5	4	1335	9						
10	3782 X	3497	-0-	-285	-0-	176	1	2496	3	Y	743	752	0	8	
						8	4	817	9						
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			8	
STUMBERG RANCH														7584 PERF. 7954 - 12164	
WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164															
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	356	1	2730	3	Y	407	410	0	40	
						1	4	448	9						
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	337	1	1949	3	Y	545	540	0	45	
						17	4	600	9						
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	447	1	2629	3	Y	585	586	0	44	
						1	4	644	9						
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	530	1	2578	3	Y	511	505	0	50	
						1	4	562	9						
*10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	292	1	2022	3	Y	537	540	0	47	
						591	9								
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			47	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														7995 PERF. 8590 - 14987	
WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987															
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	274	1	4179	3	Y	665	658	0	13	
						732	9								
07	5177 X	5023	-0-	-154	-0-	271	1	4053	3	Y	634	631	0	16	
						2	4	697	9						
08	5177 X	5008	-0-	-169	-0-	336	1	4023	3	Y	590	598	0	8	
						649	9								
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	8	0	-0-	
10	5332 X	5272	-0-	-60	-0-	394	1	4221	3	Y	595	585	0	10	
						2	4	655	9						
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			10	
FOGMT														6200 PERF. 6705 - 12685	
WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
06	6450 X	5303	-0-	-1147	-0-	122	1	4859	3	Y	291	293	0	25	
						2	4	320	9						
07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	188	1	6134	3	Y	413	408	0	30	
						24	4	454	9						
08	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	275	1	7594	3	Y	522	509	0	43	
						1	4	574	9						
09	6480 X	4150	-0-	-2330	-0-	111	1	3807	3	Y	211	235	0	19	
						232	9								
10	6789 X	4300	-0-	-2489	-0-	58	1	3999	3	Y	221	224	0	16	
						243	9								
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
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	
06	5340 X	4756	-0-	-584	-0-	111 1	4385 3	Y		235	244 0		24	
07	5766 X	3063	-0-	-2703	-0-	1 4	259 9			168	176 0		16	
08	5766 X	1682	-0-	-4084	-0-	85 1	2782 3	Y		93	98 0		11	
09	5580 X	4692	-0-	-888	-0-	11 4	185 9			284	270 0		25	
10	5456 X	4312	-0-	-1144	-0-	55 1	1525 3	Y		277	278 0		24	
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	102 9				NO RPT			24	
						124 1	4256 3	Y						
						312 9								
						57 1	3950 3	Y						
						305 9								
									Y	NO RPT				
FOGMT UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	393 1	2952 3	Y		150	147 0		24	
07	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	165 9				158	156 0		26	
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	330 1	2561 3	Y		169	170 0		25	
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	1 4	174 9			152	154 0		23	
10	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	404 1	2927 3	Y		206	207 0		22	
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	186 9				NO RPT			22	
						329 1	2275 3	Y						
						167 9								
						324 1	2236 3	Y						
						227 9			Y	NO RPT				
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
06	3480 X	2261	-0-	-1219	-0-	92 1	1771 3	Y		353	338 0		30	
07	3038 X	1935	-0-	-1103	-0-	10 4	388 9			164	187 0		7	
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	119 1	1618 3	Y		-0-	7 0		-0-	
09	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	18 4	180 9			600	582 0		18	
*10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	125 1	2049 3	Y		826	814 0		30	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	660 9			NO RPT			30	
						148 1	2381 3	Y						
						8 4	909 9							
									Y	NO RPT				
FOGMT UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
06	2490 N	2054	-0-	-436	-0-	223 1	1671 3	Y		145	141 0		24	
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	160 9				150	148 0		26	
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	227 1	1757 3	Y		158	159 0		25	
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	165 9				164	163 0		26	
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	229 1	1659 3	Y		189	193 0		22	
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	174 9				NO RPT			22	
						245 1	1696 3	Y						
						180 9								
						234 1	1613 3	Y						
						208 9								
									Y	NO RPT				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06	2100 X	1025	-0-	-1075	-0-	110 1	823	3	Y	84	86	0		15
07	1519 X	1469	-0-	-50	-0-	92 9	1178	3	Y	126	119	0		22
08	1519 X	1457	-0-	-62	-0-	152 1	1154	3	Y	131	132	0		21
09	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	139 9	1159	3	Y	137	135	0		23
10	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	159 1	943	3	Y	137	143	0		17
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	144 9			Y	NO RPT				17
						168 1								
						151 9								
						137 1								
						151 9								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	0		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BOYD, G. G.													WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				172
FOGMT UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107	
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	175 1	1313	3	Y	132	141	0		24
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	145 9			Y	-0-	24	0		-0-
08	1829 N	454	-0-	-1375	-0-	50 1	365	3	Y	35	30	0		5
09	1620 N	1159	-0-	-461	-0-	39 9	908	3	Y	109	98	0		16
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	131 1	1046	3	Y	149	148	0		17
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	120 9			Y	NO RPT				17
						151 1								
						164 9								
STUMBERG RANCH UNIT C													WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147	
06	1650 X	1474	-0-	-176	-0-	202 1	944	3	Y	293	312	0		28
07	1395 X	639	-0-	-756	-0-	6 4	322	9	Y	156	165	0		19
08	1395 X	1209	-0-	-186	-0-	93 1	371	3	Y	248	239	0		28
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	3 4	172	9	Y	279	283	0		24
*10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	173 1	760	3	Y	289	285	0		28
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	3 4	273	9	Y	NO RPT				28
						236 1	868	3	Y					
						3 4	307	9	Y					
						280 1	974	3	Y					
						19 4	318	9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	29 1	5140 3	Y	79	78	0			13
07	5735 X	5421	-0-	-314	-0-	10 4	87 9	Y	85	82	0			16
08	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	28 1	5298 3	Y	89	81	0			24
09	5460 X	4981	-0-	-479	-0-	1 4	94 9	Y	73	87	0			10
10	5456 X	4846	-0-	-610	-0-	30 1	5347 3	Y	66	66	0			10
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	98 9		Y	NO RPT					10
						38 1	4863 3	Y						
						80 9		Y						
						39 1	4733 3	Y						
						1 4	73 9	Y						
FOGMT														
WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
06	7530 X	5776	-0-	-1754	-0-	138 1	5460 3	Y	160	174	0			15
07	8959 X	6439	-0-	-2520	-0-	2 4	176 9	Y	204	204	0			15
08	8959 X	7550	-0-	-1409	-0-	183 1	6008 3	Y	243	239	0			19
09	8670 X	5201	-0-	-3469	-0-	24 4	224 9	Y	171	176	0			14
10	8432 X	5638	-0-	-2794	-0-	254 1	7028 3	Y	207	206	0			15
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	1 4	267 9	Y	NO RPT					15
						141 1	4872 3	Y						
						188 9		Y						
						77 1	5333 3	Y						
						228 9		Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-					-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-					-0-
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y	-0-					-0-
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	147	146	0			1
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	162 9		Y	15	16	0			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	6 1	110 3	Y	NO RPT					-0-
						1 4	17 9	Y						
FOGMT UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
06	2280 N	1669	-0-	-611	-0-	178 1	1337 3	Y	140	146	0			25
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	154 9		Y	183	177	0			31
08	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	242 1	1875 3	Y	200	199	0			32
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	201 9		Y	193	193	0			32
10	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	236 1	1713 3	Y	214	220	0			26
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	220 9		Y	NO RPT					26
						219 1	1514 3	Y						
						212 9		Y						
						207 1	1432 3	Y						
						235 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211															
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	
06	4710 X	2453	-0-	-2257	-0-	187	1	1621	3	Y	586	589	0	19	
						645	9								
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	246	1	2173	3	Y	891	885	0	25	
						980	9								
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	217	1	2002	3	Y	886	888	0	23	
						975	9								
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	178	1	1631	3	Y	717	720	0	20	
						789	9								
*10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	184	1	1574	3	Y	706	701	0	25	
						777	9								
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			25	
DIAMOND H RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920	
06	5250 X	2119	-0-	-3131	-0-	142	1	1231	3	Y	678	679	0	18	
						746	9								
07	4495 X	4034	-0-	-461	-0-	289	1	2549	3	Y	1087	1080	0	25	
						1196	9								
08	4495 X	3784	-0-	-711	-0-	259	1	2384	3	Y	1037	1039	0	23	
						1141	9								
09	3210 X	2322	-0-	-888	-0-	142	1	1302	3	Y	798	801	0	20	
						878	9								
10	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	269	1	2303	3	Y	1178	1167	0	31	
						1296	9								
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			31	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355	
06	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	430	1	6569	3	Y	809	809	0	18	
						1	4	890	9						
07	8556 X	2282	-0-	-6274	-0-	125	1	1872	3	Y	258	267	0	9	
						1	4	284	9						
08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	627	1	7514	3	Y	942	936	0	15	
						1036	9								
09	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	598	1	6953	3	Y	817	813	0	19	
						899	9								
10	8556 X	6586	-0-	-1970	-0-	506	1	5411	3	Y	606	612	0	13	
						2	4	667	9						
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT			13	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956	
06	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	380	1	5010	3	Y	1374	1374	0	34	
						3	4	1511	9						
07	6076 X	5256	-0-	-820	-0-	391	1	3717	3	Y	1027	1033	0	28	
						18	4	1130	9						
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	445	1	4258	3	Y	1331	1347	0	12	
						15	4	1464	9						
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	400	1	5131	3	Y	1759	1747	0	24	
						8	4	1935	9						
*10	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	324	1	4605	3	Y	1284	1294	0	14	
						15	4	1412	9						
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	76H	RRCID ->	280516	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	8182	PERF.	8746 - 17459
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
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	300	1	3953	3	Y	1669	1673	0	48
						2	4	1836	9					
07	5270 X	3755	-0-	-1515	-0-	256	1	2433	3	Y	958	973	0	33
						12	4	1054	9					
08	6417 X	2993	-0-	-3424	-0-	183	1	1748	3	Y	960	978	0	15
						6	4	1056	9					
09	6210 X	3699	-0-	-2511	-0-	126	1	1627	3	Y	1766	1749	0	32
						3	4	1943	9					
10	6417 X	4993	-0-	-1424	-0-	176	1	2497	3	Y	2102	2102	0	32
						8	4	2312	9					
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT			32
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	82H	RRCID ->	280536	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	8139	PERF.	8766 - 15268
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	3	Y	608	605	0	12
						1	4	669	9					
07	3689 X	1919	-0-	-1770	-0-	139	1	1326	3	Y	406	410	0	8
						7	4	447	9					
08	3689 X	1362	-0-	-2327	-0-	97	1	929	3	Y	303	311	0	-0-
						3	4	333	9					
09	3480 X	2657	-0-	-823	-0-	143	1	1840	3	Y	610	604	0	6
						3	4	671	9					
*10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	183	1	2601	3	Y	671	671	0	6
						8	4	738	9					
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	114H	RRCID ->	280537	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	7858	PERF.	8498 - 16061
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	127	1	1934	3	Y	768	763	0	15
						845	9							
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	144	1	2160	3	Y	658	656	0	17
						1	4	724	9					
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	368	1	4415	3	Y	1155	1156	0	16
						1271	9							
09	3000 N	4286	-0-	1286	1286	262	1	3042	3	Y	893	891	0	18
						982	9							
*10	3100 N	4265	-0-	1165	2451	279	1	2985	3	Y	909	911	0	16
						1	4	1000	9					
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	651					Y	NO RPT			16
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	280538	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	6304	PERF.	6800 - 11636
06	4440 X	3655	-0-	-785	-0-	374	1	2963	3	Y	287	281	0	66
						2	4	316	9					
07	5673 X	2988	-0-	-2685	-0-	280	1	2318	3	Y	341	348	0	59
						15	4	375	9					
08	5239 X	2733	-0-	-2506	-0-	243	1	2119	3	Y	336	334	0	61
						1	4	370	9					
09	4680 X	2785	-0-	-1895	-0-	249	1	2128	3	Y	371	380	0	52
						408	9							
10	3782 X	2376	-0-	-1406	-0-	213	1	1826	3	Y	306	306	0	52
						337	9							
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
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
06	3210 X	3184	-0-	-26	-0-	300	1	2384	3	Y	453	452	0	91
07	4526 X	4151	-0-	-375	-0-	2	4	498	9	Y	619	622	0	88
08	4526 X	4103	-0-	-423	-0-	373	1	3078	3	Y	465	474	0	79
09	4380 X	4165	-0-	-215	-0-	19	4	681	9	Y	584	591	0	72
*10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	369	1	3221	3	Y	647	626	0	93
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	1	4	512	9	Y	NO RPT			93
						368	1	3154	3					
						1	4	642	9					
						391	1	3364	3					
						712	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
06	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	461	1	7039	3	Y	980	978	0	24
07	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	1	4	1078	9	Y	1098	1088	0	34
08	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	500	1	7478	3	Y	910	926	0	18
09	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	3	4	1208	9	Y	897	891	0	24
*10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	556	1	6665	3	Y	944	946	0	22
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	1001	9	6106	3	Y	NO RPT			22
						525	1							
						987	9							
						565	1	6056	3	Y				
						3	4	1038	9	Y				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
06	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	463	1	7058	3	Y	995	991	0	19
07	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	1	4	1095	9	Y	842	840	0	21
08	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	420	1	6295	3	Y	741	752	0	10
09	6240 X	6165	-0-	-75	-0-	3	4	926	9	Y	678	674	0	14
10	6448 X	5949	-0-	-499	-0-	478	1	5731	3	Y	726	726	0	14
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	815	9	4990	3	Y	NO RPT			14
						429	1							
						746	9							
						440	1	4708	3	Y				
						2	4	799	9	Y				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
06	5280 X	2202	-0-	-3078	-0-	1865	3	337	9	Y	306	306	0	5
07	4123 X	1737	-0-	-2386	-0-	1467	3	270	9	Y	245	245	0	5
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4828	3	464	9	Y	422	422	0	5
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	4798	3	614	9	Y	558	553	0	10
*10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	4910	3	633	9	Y	575	576	0	9
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	280706	COMPL. DATE	01/12/2016	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7445	- 11863
M	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
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	7	6	0	1
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	83	82	0	2
						91	9						
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	74	73	0	3
						81	9						
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	43	43	0	3
						47	9						
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	280761	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8775	- 15885
06	5250 X	4674	-0-	-576	-0-	266	1	3504	3	820	818	0	21
						2	4	902	9				
07	5239 X	4779	-0-	-460	-0-	364	1	3460	3	853	849	0	25
						17	4	938	9				
08	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	334	1	3192	3	935	950	0	10
						11	4	1029	9				
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	273	1	3511	3	1177	1168	0	19
						6	4	1295	9				
10	4836 X	4282	-0-	-554	-0-	227	1	3216	3	754	762	0	11
						10	4	829	9				
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT				11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	120H	RRCID ->	280763	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7937	PERF. 8588	- 14829
06	6330 X	4899	-0-	-1431	-0-	269	1	4096	3	485	486	0	12
						534	9						
07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	356	1	5316	3	549	544	0	17
						2	4	604	9				
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	441	1	5287	3	467	475	0	9
						514	9						
09	5940 X	5486	-0-	-454	-0-	394	1	4585	3	461	458	0	12
						507	9						
10	6138 X	5923	-0-	-215	-0-	455	1	4875	3	537	537	0	12
						2	4	591	9				
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT				12
DIAMOND H STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	280764	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 8002	- 11572
06	3000 N	4523	-0-	1523	1805	421	1	3812	3	245	246	0	6
						20	4	270	9				
07	2941 N	1136	-0-	-1805	-0-	86	1	737	3	278	280	0	4
						7	4	306	9				
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	320	1	3100	3	217	211	0	5
						10	4	239	9			5 1	
09	2340 X	1917	-0-	-423	-0-	133	1	1562	3	198	198	0	5
						4	4	218	9				
*10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	243	1	2277	3	262	262	0	5
						14	4	288	9				
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392															
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	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	4482	-0-	4482	4482	156	1	3729	3	Y	543	532	0	11	
						597	9								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4482					Y	NO RPT			11	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580	
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	156	1	2374	3	Y	625	623	0	12	
						688	9								
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	204	1	3041	3	Y	691	685	0	18	
						1	4	760	9						
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	207	1	2482	3	Y	620	629	0	9	
						682	9								
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	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834	
06	7140 X	2782	-0-	-4358	-0-	141	1	2148	3	Y	448	453	0	9	
						493	9								
07	7657 X	1535	-0-	-6122	-0-	81	1	1214	3	Y	217	220	0	6	
						1	4	239	9						
08	7657 X	6702	-0-	-955	-0-	446	1	5341	3	Y	832	826	0	12	
						915	9								
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	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT			13	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178	
06	8220 X	6529	-0-	-1691	-0-	333	1	5061	3	Y	1031	1032	0	22	
						1	4	1134	9						
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	419	1	5411	3	Y	990	990	0	22	
						6	4	1089	9						
08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	459	1	5491	3	Y	966	965	0	23	
						2	4	1063	9						
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	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-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 #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														
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
06	7980 X	6138	-0-	-1842	-0-	348 1	5309 3	480 9	Y	436	436 0			11
07	8959 X	5650	-0-	-3309	-0-	326 1	4878 3	444 9	Y	404	402 0			13
08	8308 X	5395	-0-	-2913	-0-	383 1	4588 3	424 9	Y	385	391 0			7
09	7350 X	6527	-0-	-823	-0-	481 1	5587 3	459 9	Y	417	414 0			10
10	7595 X	6421	-0-	-1174	-0-	507 1	5421 3	491 9	Y	446	447 0			9
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	2 4			Y	NO RPT				9
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	363 1	5542 3	680 9	Y	618	617 0			13
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	361 1	5396 3	715 9	Y	650	645 0			18
08	6262 X	4810	-0-	-1452	-0-	331 1	3969 3	510 9	Y	464	474 0			8
09	6060 X	4921	-0-	-1139	-0-	345 1	4007 3	569 9	Y	517	513 0			12
10	6262 X	4339	-0-	-1923	-0-	326 1	3488 3	1 4	Y	476	479 0			9
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	1 4	524 9		Y	NO RPT				9
FOGHT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
06	4860 X	4166	-0-	-694	-0-	428 1	3212 3	526 9	Y	478	473 0			80
07	4929 X	4861	-0-	-68	-0-	493 1	3824 3	1 4	Y	494	490 0			84
08	4929 X	4631	-0-	-298	-0-	493 1	3577 3	561 9	Y	510	514 0			80
09	4770 X	4182	-0-	-588	-0-	456 1	3150 3	576 9	Y	524	520 0			84
10	4867 X	4297	-0-	-570	-0-	452 1	3117 3	728 9	Y	662	670 0			76
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				Y	NO RPT				76
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867														
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	224 1	2954 3	1341 9	Y	1219	1219 0			28
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	371 1	3529 3	17 4	Y	1245	1240 0			33
08	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	307 1	2935 3	10 4	Y	1145	1169 0			9
09	4890 X	3915	-0-	-975	-0-	186 1	2390 3	4 4	Y	1214	1207 0			16
10	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	215 1	3053 3	10 4	Y	1253	1256 0			13
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		1378 9		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 #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226														
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
06	8250 X	7931	-0-	-319	-0-	413 1	6304 3	1213 9	1103	Y	1103	1101 0		23
07	8556 X	7901	-0-	-655	-0-	420 1	6287 3	1191 9	1083	Y	1083	1078 0		28
08	8556 X	7886	-0-	-670	-0-	518 1	6207 3	1161 9	1055	Y	1055	1069 0		14
09	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	578 1	6721 3	1245 9	1132	Y	1132	1124 0		22
10	8556 X	8067	-0-	-489	-0-	583 1	6242 3	1239 9	1126	Y	1126	1129 0		19
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	3 4				Y	NO RPT			19
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	345 1	1618 3	351 9	319	Y	319	331 0		29
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	488 1	1948 3	613 9	557	Y	557	525 0		61
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	666 1	2932 3	443 9	403	Y	403	415 0		49
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	493 1	1810 3	286 9	260	Y	260	283 0		26
*10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	605 1	2106 3	447 9	406	Y	406	392 0		40
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	42 4				Y	NO RPT			40
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
06	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	552 1	8412 3	1057 9	961	Y	961	961 0		19
07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	580 1	8689 3	998 9	907	Y	907	902 0		24
08	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	761 1	9123 3	1007 9	915	Y	915	926 0		13
09	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	720 1	8368 3	959 9	872	Y	872	867 0		18
*10	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	734 1	7857 3	972 9	884	Y	884	886 0		16
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	3 4				Y	NO RPT			16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
06	3780 X	3384	-0-	-396	-0-	190 1	2490 3	704 9	640	Y	640	644 0		10
07	5146 X	2691	-0-	-2455	-0-	199 1	1986 3	497 9	452	Y	452	453 0		9
08	5146 X	2878	-0-	-2268	-0-	140 1	2207 3	531 9	483	Y	483	487 0		5
09	4170 X	3549	-0-	-621	-0-	92 1	2777 3	679 9	617	Y	617	615 0		7
*10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	125 1	3060 3	791 9	719	Y	719	717 0		9
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	4 4				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
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
06	5070 X	3874	-0-	-1196	-0-	206 1	3136 3	Y		484	475 0			9
07	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	532 9	3061 3	Y		406	404 0			11
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	205 1	447 9							
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	1 4	3802 3	Y		470	474 0			7
10	3999 X	3828	-0-	-171	-0-	317 1	3712 3	Y		512	508 0			11
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	517 9	3066 3	Y		431	434 0			8
						319 1	474 9							
						563 9								
						287 1								
						1 4								
									Y	NO RPT				8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
06	9720 X	7935	-0-	-1785	-0-	497 1	6522 3	Y		832	841 0			16
07	10850 X	9812	-0-	-1038	-0-	1 4	915 9							
08	10850 X	9629	-0-	-1221	-0-	808 1	8057 3	Y		826	821 0			21
09	8040 X	8027	-0-	-13	-0-	38 4	909 9							
10	9827 X	8375	-0-	-1452	-0-	517 1	8182 3	Y		844	852 0			13
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	2 4	928 9							
						231 1	6995 3	Y		725	727 0			11
						3 4	798 9							
						297 1	7287 3	Y		710	710 0			11
						10 4	781 9							
								Y		NO RPT				11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	241 1	3157 3	N		845	848 0			15
07	2945 X	2031	-0-	-914	-0-	930 9	1423 3	N		417	422 0			10
08	4123 X	3895	-0-	-228	-0-	142 1	459 9							
09	4320 X	1144	-0-	-3176	-0-	7 4	2781 3	N		853	851 0			12
10	4464 X	912	-0-	-3552	-0-	175 1	938 9							
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	1 4	839 3	N		252	261 0			3
						28 1	706 3	N		160	162 0			1
						277 9	176 9							
						29 1								
						1 4		N		NO RPT				1
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
06	6870 X	6112	-0-	-758	-0-	309 1	4682 3	Y		1019	1020 0			17
07	6913 X	6027	-0-	-886	-0-	1121 9	4505 3	Y		1062	1061 0			18
08	6634 X	5758	-0-	-876	-0-	349 1	1168 9							
09	6120 X	5550	-0-	-570	-0-	5 4	4253 3	Y		1044	1043 0			19
10	6324 X	5540	-0-	-784	-0-	355 1	1148 9							
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	2 4	4184 3	Y		930	932 0			17
						339 1	1023 9							
						4 4	4180 3	Y		949	948 0			18
						312 1	1044 9							
						4 4		Y		NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 281973													COMPL. DATE 12/29/2017	
TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
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	
06	4020 X	3140	-0-	-880	-0-	231 1	2188 3	712 9	N	647	662 0		15	
07	3813 X	2911	-0-	-902	-0-	170 1	2051 3	689 9	N	626	620 0		21	
08	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	145 1	2589 3	794 9	N	722	725 0		18	
09	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	127 1	2421 3	591 9	N	537	544 0		11	
*10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	377 1	3887 3	697 9	N	634	632 0		13	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	2 4			N	NO RPT			13	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 22HS RRCID -> 284124	
COMPL. DATE 12/29/2017													TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861	
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	168 1	4954 3	371 9	Y	337	334 0		18	
07	5983 X	5479	-0-	-504	-0-	168 1	4973 3	337 9	Y	306	309 0		15	
08	5983 X	5276	-0-	-707	-0-	158 1	4801 3	317 9	Y	288	287 0		16	
09	5490 X	5241	-0-	-249	-0-	136 1	4799 3	306 9	Y	278	277 0		17	
10	5673 X	3153	-0-	-2520	-0-	82 1	2896 3	175 9	Y	159	162 0		14	
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-				Y	NO RPT			14	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 22HT RRCID -> 284125	
COMPL. DATE 12/30/2017													TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065	
06	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	247 1	7286 3	294 9	Y	267	266 0		12	
07	8525 X	7729	-0-	-796	-0-	242 1	7122 3	364 9	Y	331	334 0		9	
08	8525 X	7518	-0-	-1007	-0-	228 1	6934 3	356 9	Y	324	323 0		10	
09	8250 X	7445	-0-	-805	-0-	196 1	6957 3	292 9	Y	265	264 0		11	
10	8525 X	7223	-0-	-1302	-0-	195 1	6917 3	110 9	Y	100	103 0		8	
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	1 4			Y	NO RPT			8	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 22HU RRCID -> 284127	
COMPL. DATE 01/11/2018													TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268	
06	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	230 1	6770 3	961 9	Y	874	867 0		37	
07	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	251 1	7390 3	1016 9	Y	924	933 0		28	
08	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	213 1	6494 3	869 9	Y	790	788 0		30	
09	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	190 1	6723 3	816 9	Y	742	739 0		33	
10	7223 X	5727	-0-	-1496	-0-	141 1	5018 3	567 9	Y	515	522 0		26	
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	1 4			Y	NO RPT			26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7 1	340 3	Y	69	69 0					10
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	76 9	4 1	284 3	Y	45	46 0				9
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	3 4	50 9	321 3	Y	29	30 0				8
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	5 1	32 9	395 3	Y	11	11 0				8
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	12 9	Y	18	18 0				8
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	8 1	1 4	20 9	Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576	
06	5940 X	4090	-0-	-1850	-0-	127 1	3768 3	Y	176	174 0					10
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1 4	194 9	3373 3	Y	118	121 0				7
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	115 1	130 9	3279 3	Y	112	112 0				7
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	108 1	123 9	3735 3	Y	156	155 0				8
10	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	105 1	172 9	2977 3	Y	160	161 0				7
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	84 1	176 9	Y	NO RPT						7
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	26 1	652 3	Y	134	134 0					4
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	147 9	43 1	1055 3	Y	243	240 0				7
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	7 4	267 9	1008 3	Y	131	134 0				4
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	144 9	Y	104	105 0				3
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48 1	114 9	825 3	Y	93	94 0				2
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	38 1	1 4	102 9	Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	71 1	1800 3	Y	271	271 0					13
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	298 9	78 1	1876 3	Y	444	439 0				18
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	12 4	488 9	1906 3	Y	365	366 0				17
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	90 1	1 4	402 9	Y	224	230 0				11
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	86 1	246 9	1530 3	Y	228	229 0				10
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	70 1	2 4	251 9	Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
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
06	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	220 1	6504 3	344 9	344 9	Y	313	310 0		18
07	7533 X	6419	-0-	-1114	-0-	200 1	5903 3	315 9	315 9	Y	286	290 0		14
08	7533 X	6390	-0-	-1143	-0-	195 1	5938 3	257 9	257 9	Y	234	234 0		14
09	7080 X	6572	-0-	-508	-0-	175 1	6200 3	197 9	197 9	Y	179	179 0		14
10	7316 X	6501	-0-	-815	-0-	174 1	6175 3	151 9	151 9	Y	137	139 0		12
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
06	2100 N	1902	-0-	-198	-0-	53 1	1556 3	293 9	293 9	Y	266	263 0		10
07	2542 N	1526	-0-	-1016	-0-	47 1	1388 3	91 9	91 9	Y	83	88 0		5
08	2046 N	1624	-0-	-422	-0-	48 1	1477 3	99 9	99 9	Y	90	90 0		5
09	1890 N	1245	-0-	-645	-0-	30 1	1050 3	165 9	165 9	Y	150	149 0		6
10	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	28 1	996 3	73 9	73 9	Y	66	68 0		4
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
06	7800 X	6191	-0-	-1609	-0-	193 1	5708 3	1 4	289 9	Y	263	260 0		14
07	7471 X	6059	-0-	-1412	-0-	190 1	5613 3	1 4	255 9	Y	232	235 0		11
08	7471 X	6312	-0-	-1159	-0-	192 1	5856 3	264 9	264 9	Y	240	238 0		13
09	7230 X	6245	-0-	-985	-0-	165 1	5845 3	235 9	235 9	Y	214	215 0		12
*10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	192 1	6814 3	1 4	275 9	Y	250	251 0		11
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
06	4710 X	4414	-0-	-296	-0-	127 1	3723 3	564 9	564 9	Y	513	509 0		28
07	4495 X	3430	-0-	-1065	-0-	99 1	2902 3	429 9	429 9	Y	390	399 0		19
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	156 1	4745 3	809 9	809 9	Y	735	727 0		27
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	141 1	4982 3	813 9	813 9	Y	739	736 0		30
*10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	119 1	4203 3	664 9	664 9	Y	604	610 0		24
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HR RRCID -> 284185													COMPL. DATE 12/08/2017	
TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
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
06	5880 X	5827	-0-	-53	-0-	166 1	4895 3	Y	695	689 0				28
07	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	182 1	5362 3	Y	763	770 0				21
08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	175 1	5329 3	Y	696	694 0				23
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	143 1	5060 3	Y	656	653 0				26
10	5952 X	5924	-0-	-28	-0-	143 1	5089 3	Y	628	632 0				22
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	1 4	691 9	Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH													TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009	
WELL #: 23HS RRCID -> 284186														
06	5700 X	5647	-0-	-53	-0-	161 1	4759 3	Y	660	653 0				32
07	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	305 1	8990 3	Y	862	868 0				26
08	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	255 1	7755 3	Y	789	786 0				29
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	133 1	4696 3	Y	594	594 0				29
10	5332 X	5129	-0-	-203	-0-	124 1	4404 3	Y	545	549 0				25
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	1 4	600 9	Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH													TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029	
WELL #: 23HV RRCID -> 284226														
06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	75 1	2204 3	Y	482	477 0				19
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	530 9	1564 3	Y	446	452 0				13
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	491 9	1475 3	Y	452	450 0				15
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	48 1	1445 3	Y	430	428 0				17
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	497 9	1434 3	Y	406	408 0				15
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	41 1		Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH													TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610	
WELL #: 23HW RRCID -> 284227														
06	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	328 1	9675 3	Y	948	938 0				38
07	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	1 4	1043 9	Y	976	986 0				28
08	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	368 1	10849 3	Y	919	915 0				32
09	9090 X	8796	-0-	-294	-0-	1 4	1074 9	Y	725	724 0				33
10	9393 X	8972	-0-	-421	-0-	339 1	10334 3	Y	709	713 0				29
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	1011 9	7778 3	Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	8310 X	913	-0-	-7397	-0-	28	1	821	3	Y	58	60	0	14	
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	64	9							9	
08	4278 X	1070	-0-	-3208	-0-	31	1	954	3	Y	-0-	5	0	10	
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	85	9								
						307	1	10861	3	Y	241	237	0	14	
*10	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	265	9								
						291	1	10289	3	Y	339	340	0	13	
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1	4	373	9	Y	NO RPT			13	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323	
06	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	53	1	1565	3	Y	176	174	0	7	
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	194	9							6	
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	55	1	1626	3	Y	244	245	0	7	
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	268	9								
10	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	54	1	1635	3	Y	226	225	0	7	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	249	9								
						45	1	1604	3	Y	183	183	0	7	
						201	9								
						41	1	1431	3	Y	164	165	0	6	
						180	9								
										Y	NO RPT			6	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156	
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	194	1	5731	3	Y	439	435	0	17	
07	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1	4	483	9						
08	7037 X	6312	-0-	-725	-0-	218	1	6436	3	Y	389	394	0	12	
09	6630 X	4542	-0-	-2088	-0-	1	4	428	9						
10	7037 X	5389	-0-	-1648	-0-	188	1	5730	3	Y	358	357	0	13	
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	394	9								
						115	1	4074	3	Y	321	320	0	14	
						353	9								
						133	1	4730	3	Y	477	477	0	14	
						1	4	525	9						
										Y	NO RPT			14	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640	
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	223	1	6570	3	Y	439	436	0	17	
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	1	4	483	9						
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	225	1	6629	3	Y	421	426	0	12	
09	5730 X	5333	-0-	-397	-0-	1	4	463	9						
*10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	218	1	6628	3	Y	443	441	0	14	
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	487	9								
						134	1	4740	3	Y	417	415	0	16	
						459	9								
						160	1	5669	3	Y	325	329	0	12	
						1	4	358	9						
										Y	NO RPT			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	626 1	9554 3	Y	822	821	0			19	
07	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	663 1	9915 3	Y	962	953	0			28	
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	772 1	9260 3	Y	841	854	0			15	
09	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	782 1	9090 3	Y	793	789	0			19	
10	10943 X	10724	-0-	-219	-0-	837 1	8966 3	Y	834	835	0			18	
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	4 4	917 9	Y	NO RPT					18	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8461 PERF. 9019 - 14491	
WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491															
06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	724 1	11038 3	Y	408	407	0			4	
07	13423 X	12553	-0-	-870	-0-	753 1	11266 3	Y	481	476	0			9	
08	13423 X	12457	-0-	-966	-0-	917 1	11002 3	Y	488	494	0			3	
09	12990 X	12005	-0-	-985	-0-	912 1	10605 3	Y	444	441	0			6	
10	13423 X	11492	-0-	-1931	-0-	944 1	10102 3	Y	402	404	0			4	
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	4 4	442 9	Y	NO RPT					4	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														7173 PERF. 7248 - 13665	
WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665															
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	26 1	1281 3	Y	310	309	0			19	
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17 1	1078 3	Y	303	308	0			14	
08	1023 N	994	-0-	-29	-0-	11 1	731 3	Y	228	232	0			10	
09	990 N	212	-0-	-778	-0-	3 1	251 9	Y	36	38	0			8	
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	40 9		Y	-0-	8	0			-0-	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE METCALF UNIT														7670 PERF. 7720 - 13910	
WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910															
06	1530 N	1059	-0-	-471	-0-	20 1	999 3	Y	36	34	0	3	1	-0-	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	40 9								-0-	
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	11 1	488 3	Y	37	37	0				
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	41 9									
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36 1	1617 3	Y	34	33	0			1	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	37 9									
						26 1	1094 3	Y	5	5	0			1	
						6 9									
						22 1	620 3	Y	12	12	0			1	
						13 9									
								Y	NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	3210 X	3044	-0-	-166	-0-	168	1	2554	3	Y	293	292	0	3	
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	322	9	2761	3	Y	326	324	0	5	
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	185	1	359	9	Y	311	316	0	-0-	
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	217	1	2597	3	Y	294	292	0	2	
10	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	342	9	2461	3	Y	223	225	0	-0-	
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	212	1	1965	3	Y	NO RPT			-0-	
						323	9	245	9	Y					
						183	1								
						1	4								
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098	
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-	
07	3348 X	988	-0-	-2360	-0-	21	1	967	3	Y	-0-			-0-	
08	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	298	1	13526	3	Y	2137	2095	0	42	
09	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	2351	9	12201	3	Y	932	944	0	30	
*10	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	290	1	9891	3	Y	821	825	0	26	
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	1025	9			Y	NO RPT			26	
						348	1								
						903	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	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	
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-			-0-	
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-	
08	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	130	1	5909	3	Y	725	710	0	15	
09	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	798	9	5735	3	Y	783	773	0	25	
*10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	137	1	4601	3	Y	513	521	0	17	
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	861	9			Y	NO RPT			17	
						162	1								
						564	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695														
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
06	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	241	1	11923	3	Y	779	742	0	21
						857	9							
07	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	257	1	11623	3	Y	841	847	0	15
						925	9							
08	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	241	1	10929	3	Y	831	828	0	18
						914	9							
09	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	239	1	10054	3	Y	757	750	0	25
						833	9							
*10	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	348	1	9880	3	Y	1109	1099	0	35
						1220	9							
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT			35
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093														
06	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	319	1	15769	3	Y	1062	990	0	27
						1168	9							
07	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	309	1	13966	3	Y	804	817	0	14
						884	9							
08	14880 X	11442	-0-	-3438	-0-	232	1	10535	3	Y	614	615	0	13
						675	9							
09	14400 X	6812	-0-	-7588	-0-	150	1	6281	3	Y	346	348	0	11
						381	9							
10	14880 X	12060	-0-	-2820	-0-	378	1	10735	3	Y	861	845	0	27
						947	9							
11	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT			27
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
06	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	127	1	6278	3	Y	112	106	0	1
						123	9							
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	149	1	6708	3	Y	128	129	0	-0-
						141	9							
08	6975 X	5614	-0-	-1361	-0-	118	1	5363	3	Y	121	120	0	1
						133	9							
09	6750 X	3673	-0-	-3077	-0-	82	1	3435	3	Y	142	140	0	3
						156	9							
10	6975 X	2371	-0-	-4604	-0-	77	1	2194	3	Y	91	93	0	1
						100	9							
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271														
06	8490 X	4	-0-	-8486	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
08	T. A.	11243	-0-	11243	11243	220	1	9952	3	Y	974	955	0	19
						1071	9							
09	T. A.	11880	-0-	11880	23123	259	1	10866	3	Y	686	683	0	22
						755	9							
10	T. A.	11878	-0-	11878	35001	376	1	10700	3	Y	729	728	0	23
						802	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35001					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 01HZ	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284444		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2018				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104								
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		
06	3000 N	4123	-0-		1123		1123			76 267	1 9	3780	3	Y	243	229	0	16	1	6
07	4030 X	1898	-0-		-2132		-0-			38 131	1 9	1729	3	Y	119	123	0			2
08	4030 X	1127	-0-		-2903		-0-			22 90	1 9	1015	3	Y	82	83	0			1
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	NO RPT	-0-		-3900		-0-						Y	NO RPT						-0-
BRISCOE METCALF UNIT					WELL #:	02HU	RRCID -> 284445	COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136								
06	8640 X	6820	-0-		-1820		-0-			128 354	1 9	6338	3	Y	322	303	0	21	1	8
07	9672 X	7745	-0-		-1927		-0-			159 394	1 9	7192	3	Y	358	360	0			6
08	9672 X	5899	-0-		-3773		-0-			118 446	1 9	5335	3	Y	405	403	0			8
09	9360 X	6151	-0-		-3209		-0-			133 447	1 9	5571	3	Y	406	401	0			13
10	7750 X	6080	-0-		-1670		-0-			196 326	1 9	5558	3	Y	296	299	0			10
11	7500 X	NO RPT	-0-		-7500		-0-						Y	NO RPT						10
BRISCOE METCALF UNIT					WELL #:	02HX	RRCID -> 284447	COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959								
06	13253 X	13253	-0-		-0-		-0-			241 1071	1 9	11941	3	Y	974	918	0	64	1	28
07	12946 X	12946	-0-		-0-		-0-			258 1042	1 9	11646	3	Y	947	956	0			19
08	12121 X	11061	-0-		-1060		-0-			214 1146	1 9	9701	3	Y	1042	1037	0			24
09	11730 X	9522	-0-		-2208		-0-			200 925	1 9	8397	3	Y	841	835	0			30
10	12121 X	9649	-0-		-2472		-0-			296 926	1 9	8427	3	Y	842	843	0			29
11	11730 X	NO RPT	-0-		-11730		-0-						Y	NO RPT						29
BRISCOE CHUPADERA RANCH A					WELL #:	03HA	RRCID -> 284458	COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426								
06	8544 X	8544	-0-		-0-		-0-			188 26	1 4	7981	3	Y	317	308	1			29
07	7644 X	7644	-0-		-0-		-0-			195 34	1 4	7055	3	Y	327	327	1			29
08	8060 X	8060	-0-		-0-		-0-			180 16	1 4	7475	3	Y	354	362	1			21
09	6735 X	6735	-0-		-0-		-0-			158 1	1 4	6290	3	Y	260	257	1			24
*10	6820 X	6820	-0-		-0-		-0-			176 27	1 4	6385	3	Y	211	216	1			19
11	5790 X	NO RPT	-0-		-5790		-0-						Y	NO RPT						19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 03HB RRCID -> 284461													COMPL. DATE 12/29/2017	
TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														
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
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	107 1	4542 3	15 4	579 9	Y	526	505 1		39
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	117 1	4218 3	20 4	468 9	Y	425	434 1		30
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	109 1	4523 3	10 4	367 9	Y	334	350 1		14
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	105 1	4170 3	1 4	323 9	Y	294	288 1		20
10	4681 X	4649	-0-	-32	-0-	117 1	4207 3	17 4	308 9	Y	280	282 1		18
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE CHUPADERA RANCH A													COMPL. DATE 12/26/2017	
WELL #: 03HC RRCID -> 284462													TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963	
06	5640 X	3486	-0-	-2154	-0-	68 1	2925 3	10 4	483 9	Y	439	424 1		28
07	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	88 1	3159 3	15 4	535 9	Y	486	486 1		28
08	4092 X	4069	-0-	-23	-0-	72 1	3018 3	7 4	972 9	Y	884	881 1		31
09	3960 X	3344	-0-	-616	-0-	57 1	2254 3	1033 9		Y	939	911 1		59
*10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	79 1	2858 3	12 4	1328 9	Y	1207	1197 1		69
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			69
BRISCOE CHUPADERA RANCH A													COMPL. DATE 12/23/2017	
WELL #: 03HD RRCID -> 284463													TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483	
06	2370 N	2229	-0-	-141	-0-	39 1	1625 3	5 4	560 9	Y	509	493 1		30
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	59 1	2161 3	11 4	502 9	Y	456	461 1		25
08	2635 N	1487	-0-	-1148	-0-	23 1	947 3	2 4	515 9	Y	468	481 1		12
09	2220 N	461	-0-	-1759	-0-	6 1	244 3	211 9		Y	192	199 1		5
10	2697 N	1086	-0-	-1611	-0-	17 1	586 3	2 4	481 9	Y	437	424 1		18
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE CATARINA SOUTH													COMPL. DATE 01/02/2018	
WELL #: 22HZ RRCID -> 284484													TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913	
06	5040 X	3759	-0-	-1281	-0-	109 1	3198 3	452 9		Y	411	410 0		20
07	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	249 1	7335 3	1 4	893 9	Y	812	812 0		20
08	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	255 1	7783 3	928 9		Y	844	840 0		24
09	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	143 1	5073 3	628 9		Y	571	572 0		23
*10	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	168 1	5963 3	1 4	990 9	Y	900	898 0		25
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
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
06	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	257 1	12707 3	Y	1476	1384 0	98 1	36		
07	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	1624 9	12664 3	Y	1559	1569 0		26		
08	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	280 1	11630 3	Y	1624	1617 0		33		
09	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	1715 9	10390 3	Y	1206	1200 0		39		
*10	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	257 1	11089 3	Y	1470	1463 0		46		
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-	1786 9		Y	NO RPT			46		
						247 1								
						1327 9								
						390 1								
						1617 9								
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
06	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	222 1	10971 3	Y	938	883 0	62 1	26		
07	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	1032 9	10904 3	Y	951	958 0		19		
08	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	241 1	9820 3	Y	949	946 0		22		
09	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	1046 9	9348 3	Y	830	823 0		29		
10	10633 X	7322	-0-	-3311	-0-	217 1	6453 3	Y	584	592 0		21		
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-	1044 9		Y	NO RPT			21		
						223 1								
						913 9								
						227 1								
						642 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009														
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	47 1	1192 3	Y	355	356 0		12		
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	391 9	1548 3	Y	569	563 0		18		
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	64 1	1246 3	Y	659	652 0		25		
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	10 4	1185 3	Y	456	465 0		16		
*10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	59 1	1223 3	Y	426	430 0		12		
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 4	469 9	Y	NO RPT			12		
						502 9								
						55 1								
						2 4								
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013															
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	
06	4110 X	3535	-0-	-575	-0-	120 1	3038 3	Y	343	344 0				17	
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	377 9	136 1	3280 3	Y	768	754 0			31	
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	21 4	158 1	3336 3	Y	614	616 0			29	
09	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	2 4	141 1	2859 3	Y	408	417 0			20	
10	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	449 9	132 1	2880 3	Y	471	471 0			20	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	3 4	518 9	Y	NO RPT					20	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608	
06	10980 X	8478	-0-	-2502	-0-	497 1	7585 3	Y	359	359 0				4	
07	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	1 4	523 1	7825 3	Y	450	445 0			9	
08	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	3 4	636 1	7625 3	Y	462	467 0			4	
09	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	508 9	626 1	7273 3	Y	352	352 0			4	
10	8401 X	7973	-0-	-428	-0-	387 9	648 1	6942 3	Y	345	346 0			3	
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	3 4	380 9	Y	NO RPT					3	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280	
06	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	54 1	1375 3	Y	220	221 0				15	
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	242 9	68 1	1630 3	Y	405	399 0			21	
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	10 4	72 1	1523 3	Y	487	482 0			26	
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1 4	72 1	1469 3	Y	311	318 0			19	
*10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	342 9	65 1	1433 3	Y	317	319 0			17	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	2 4	349 9	Y	NO RPT					17	
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936	
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	40 1	5655 3	Y	271	271 0				12	
07	6789 X	5120	-0-	-1669	-0-	3 4	34 1	4757 3	Y	291	292 0			11	
08	6789 X	4486	-0-	-2303	-0-	9 4	21 1	4114 3	Y	318	323 0			6	
09	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	1 4	37 1	7287 3	Y	98	100 0			4	
*10	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	108 9	46 1	7147 3	Y	659	651 0			12	
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	4 4	725 9	Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
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
06	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	710 1	17975 3	1195 9	1195 9	Y	1086	1089 0		39
07	23064 X	19586	-0-	-3478	-0-	698 1	16836 3	1945 9	1945 9	Y	1768	1746 0		61
08	23064 X	12357	-0-	-10707	-0-	107 4	10492 3	1363 9	1363 9	Y	1239	1251 0		49
09	22320 X	13668	-0-	-8652	-0-	495 1	11599 3	1498 9	1498 9	Y	1362	1361 0		50
10	21266 X	14307	-0-	-6959	-0-	570 1	12737 3	971 9	971 9	Y	883	905 0		28
11	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-	15 4				Y	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
06	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	853 1	21582 3	1518 9	1518 9	Y	1380	1375 0		55
07	23377 X	23377	-0-	-0-	-0-	844 1	20335 3	2069 9	2069 9	Y	1881	1866 0		70
08	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	129 4	16737 3	1789 9	1789 9	Y	1626	1627 0		69
09	14460 X	14105	-0-	-355	-0-	789 1	12362 3	1135 9	1135 9	Y	1032	1058 0		43
*10	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	606 1	14273 3	1544 9	1544 9	Y	1404	1398 0		49
11	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-	17 4				Y	NO RPT			49
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
06	11850 X	9883	-0-	-1967	-0-	352 1	8918 3	612 9	612 9	Y	556	592 0		21
07	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	633 1	15270 3	1735 9	1735 9	Y	1577	1545 0		53
08	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	97 4	17284 3	2016 9	2016 9	Y	1833	1814 0		72
09	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	815 1	16811 3	1312 9	1312 9	Y	1193	1220 0		45
*10	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	12 4	16439 3	1540 9	1540 9	Y	1400	1400 0		45
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-	753 1				Y	NO RPT			45
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT														
WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
06	28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	1334 1	23667 3	3845 9	3845 9	Y	3495	3494 0		114
07	23777 X	4910	-0-	-18867	-0-	10 4	1862 3	2707 9	2707 9	Y	2461	2484 0		91
08	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	330 1	23271 3	2903 9	2903 9	Y	2639	2644 0		86
09	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	11 4	22488 3	2870 9	2870 9	Y	2330	2335 0		81
*10	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	1349 1	23143 3	2870 9	2870 9	Y	2609	2571 0		119
11	23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-	1677 1				Y	NO RPT			119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HV	RRCID ->	286142	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8037 - 16459	
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	
06	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	954 1	16932 3	Y	1065	1090	0	34	
						7 4	1172 9						
07	18166 X	2917	-0-	-15249	-0-	217 1	1233 3	Y	1326	1313	0	47	
						8 4	1459 9						
08	18166 X	17304	-0-	-862	-0-	869 1	15003 3	Y	1294	1299	0	42	
						9 4	1423 9						
09	17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	1093 1	14661 3	Y	1810	1790	0	62	
						1991 9							
10	18166 X	16854	-0-	-1312	-0-	975 1	14614 3	Y	1150	1158	0	54	
						1265 9							
11	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-			Y	NO RPT			54	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HY	RRCID ->	286202	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7788 - 17646	
06	23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-			Y	-0-			-0-	
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	724 1	12513 3	Y	1071	1037	0	34	
						8 4	1178 9						
09	20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	1323 1	17739 3	Y	1587	1566	0	55	
						1746 9							
*10	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1230 1	18442 3	Y	988	997	0	46	
						1 4	1087 9						
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			46	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HW	RRCID ->	286203	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7842 - 16747	
06	21420 X	19206	-0-	-2214	-0-	934 1	16567 3	Y	1544	1537	0	56	
						7 4	1698 9						
07	18414 X	3184	-0-	-15230	-0-	235 1	1331 3	Y	1464	1461	0	59	
						8 4	1610 9						
08	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	928 1	16000 3	Y	1384	1392	0	51	
						9 4	1522 9						
09	17820 X	17437	-0-	-383	-0-	1062 1	14238 3	Y	1943	1921	0	73	
						2137 9							
10	18414 X	15605	-0-	-2809	-0-	900 1	13477 3	Y	1116	1131	0	58	
						1228 9							
11	17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-			Y	NO RPT			58	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	113H	RRCID ->	286337	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8482 - 15366	
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	266 1	4033 3	Y	966	968	0	13	
						1063 9							
07	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	346 1	4462 3	Y	1021	1019	0	15	
						5 4	1123 9						
08	5518 X	4364	-0-	-1154	-0-	260 1	3107 3	Y	905	905	0	15	
						1 4	996 9						
09	5370 X	4832	-0-	-538	-0-	276 1	3407 3	Y	1042	1039	0	18	
						3 4	1146 9						
10	5549 X	4859	-0-	-690	-0-	266 1	3575 3	Y	922	923	0	17	
						4 4	1014 9						
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
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
06	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	993 1	17612 3	17612 3	17612 3	Y	1685	1681 0		56
07	19127 X	3228	-0-	-15899	-0-	7 4	1854 9	1854 9	1854 9	Y	1465	1466 0		55
08	19127 X	15261	-0-	-3866	-0-	242 1	1366 3	1366 3	1366 3	Y	1152	1168 0		39
09	18510 X	14002	-0-	-4508	-0-	8 4	1612 9	1612 9	1612 9	Y	1692	1672 0		59
10	19127 X	14660	-0-	-4467	-0-	766 1	13220 3	13220 3	13220 3	Y	1057	1066 0		50
11	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-	8 4	1267 9	1267 9	1267 9	Y	NO RPT			50
						843 1	11298 3	11298 3	11298 3					
						1861 9								
						845 1	12652 3	12652 3	12652 3					
						1163 9								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
06	8670 X	4851	-0-	-3819	-0-	145 1	4395 3	4395 3	4395 3	Y	263	263 0		18
07	5766 X	4660	-0-	-1106	-0-	22 4	289 9	289 9	289 9	Y	234	236 0		16
08	5766 X	4979	-0-	-787	-0-	115 1	4259 3	4259 3	4259 3	Y	291	293 0		14
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	29 4	257 9	257 9	257 9	Y	436	436 0		14
*10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	142 1	4509 3	4509 3	4509 3	Y	449	444 0		19
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	8 4	320 9	320 9	320 9	Y	NO RPT			19
						191 1	6138 3	6138 3	6138 3					
						11 4	480 9	480 9	480 9					
						197 1	6355 3	6355 3	6355 3					
						9 4	494 9	494 9	494 9					
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
06	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	91 1	2763 3	2763 3	2763 3	Y	95	94 0		8
07	2387 X	2148	-0-	-239	-0-	14 4	105 9	105 9	105 9	Y	72	73 0		7
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	54 1	2002 3	2002 3	2002 3	Y	85	86 0		6
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	13 4	79 9	79 9	79 9	Y	114	114 0		6
*10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	85 1	2685 3	2685 3	2685 3	Y	108	107 0		7
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	5 4	94 9	94 9	94 9	Y	NO RPT			7
						78 1	2498 3	2498 3	2498 3					
						4 4	125 9	125 9	125 9					
						79 1	2571 3	2571 3	2571 3					
						4 4	119 9	119 9	119 9					
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	134 1	4050 3	4050 3	4050 3	Y	220	218 0		14
07	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	20 4	242 9	242 9	242 9	Y	199	200 0		13
08	4650 X	4241	-0-	-409	-0-	115 1	4271 3	4271 3	4271 3	Y	198	200 0		11
09	4440 X	3901	-0-	-539	-0-	29 4	219 9	219 9	219 9	Y	189	190 0		10
10	4619 X	3814	-0-	-805	-0-	123 1	3893 3	3893 3	3893 3	Y	162	161 0		11
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	7 4	218 9	218 9	218 9	Y	NO RPT			11
						112 1	3575 3	3575 3	3575 3					
						6 4	208 9	208 9	208 9					
						109 1	3522 3	3522 3	3522 3					
						5 4	178 9	178 9	178 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	2460 X	778	-0-	-1682	-0-	24 1	712 3	Y	35	35	0			8	
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	3 4	39 9	Y	26	27	0			7	
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	16 1	583 3	Y	47	47	0			7	
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	4 4	29 9	Y	123	123	0			7	
*10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	28 1	890 3	Y	101	100	0			8	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	2 4	52 9	Y	NO RPT					8	
						78 1	2527 3	Y							
						5 4	135 9	Y							
						63 1	2053 3	Y							
						3 4	111 9	Y							
BRISCOE CATARINA WEST														7806 PERF. 8253 - 13082	
WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082															
06	6450 X	5482	-0-	-968	-0-	168 1	5092 3	Y	179	178	0			16	
07	6665 X	5968	-0-	-697	-0-	25 4	197 9	Y	191	191	0			16	
08	6665 X	5022	-0-	-1643	-0-	151 1	5570 3	Y	195	197	0			14	
09	5790 X	4418	-0-	-1372	-0-	37 4	210 9	Y	154	156	0			12	
*10	5983 X	3937	-0-	-2046	-0-	147 1	4652 3	Y	168	166	0			14	
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	8 4	215 9	Y	NO RPT					14	
						128 1	4114 3	Y							
						169 9		Y							
						113 1	3634 3	Y							
						185 9		Y							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														7822 PERF. 8424 - 13145	
WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145															
06	7050 X	6672	-0-	-378	-0-	195 1	5895 3	Y	503	500	0			28	
07	5611 X	4680	-0-	-931	-0-	29 4	553 9	Y	363	367	0			24	
08	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	112 1	4141 3	Y	501	503	0			22	
09	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	28 4	399 9	Y	486	489	0			19	
*10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	196 1	6213 3	Y	408	405	0			22	
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	11 4	551 9	Y	NO RPT					22	
						180 1	5770 3	Y							
						535 9		Y							
						177 1	5699 3	Y							
						449 9		Y							
BRISCOE CATARINA WEST														7795 PERF. 8038 - 13722	
WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722															
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	113 1	3434 3	Y	200	196	0			4	
07	4495 X	2085	-0-	-2410	-0-	17 4	220 9	Y	103	103	0			4	
08	4495 X	3354	-0-	-1141	-0-	51 1	1908 3	Y	196	195	0			5	
09	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	13 4	113 9	Y	412	409	0			8	
*10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	96 1	3037 3	Y	316	313	0			11	
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	5 4	216 9	Y	NO RPT					11	
						186 1	5970 3	Y							
						11 4	453 9	Y							
						148 1	4760 3	Y							
						6 4	348 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
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
06	4770 X	3347	-0-	-1423	-0-	102	1	3094	3	Y	124	124	0	7
						15	4	136	9					
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	3	Y	280	275	0	12
						21	4	308	9					
08	2325 X	1444	-0-	-881	-0-	43	1	1331	3	Y	62	68	0	6
						2	4	68	9					
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	79	1	2557	3	Y	96	96	0	6
						5	4	106	9					
*10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	82	1	2667	3	Y	96	96	0	6
						4	4	106	9					
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-	17	0	29
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
08	8401 X	7593	-0-	-808	-0-	208	1	6561	3	Y	739	727	0	12
						11	4	813	9					
09	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	225	1	7244	3	Y	915	913	0	14
						13	4	1007	9					
*10	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	237	1	7633	3	Y	810	801	0	23
						10	4	891	9					
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	5190 X	4077	-0-	-1113	-0-	205	1	3109	3	Y	694	696	0	11
						763	9							
07	5611 X	4251	-0-	-1360	-0-	244	1	3155	3	Y	771	769	0	13
						4	4	848	9					
08	5611 X	3998	-0-	-1613	-0-	241	1	2879	3	Y	797	796	0	14
						1	4	877	9					
09	5430 X	3326	-0-	-2104	-0-	187	1	2303	3	Y	758	758	0	14
						2	4	834	9					
10	5146 X	3068	-0-	-2078	-0-	162	1	2165	3	Y	672	673	0	13
						2	4	739	9					
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
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
06	14700 X	12699	-0-	-2001	-0-	355 1	10759 3	1532 9	1532 9	Y	1393	1387 0		76
07	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	269 1	9957 3	1361 9	1361 9	Y	1237	1239 0		74
08	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	338 1	10688 3	1678 9	1678 9	Y	1525	1534 0		65
09	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	307 1	9884 3			Y	1337	1347 0		55
*10	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	1471 9	9481 3			Y	1309	1294 0		70
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-	294 1				Y	NO RPT			70
						1440 9								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	68 1	2062 3	289 9	289 9	Y	263	262 0		16
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	74 1	2723 3	217 9	217 9	Y	197	199 0		14
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	18 4	2920 3	194 9	194 9	Y	176	178 0		12
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	92 1	2488 3	196 9	196 9	Y	178	180 0		10
*10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	78 1	2548 3			Y	221	218 0		13
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	4 4	243 9			Y	NO RPT			13
						3 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														
06	5730 X	3851	-0-	-1879	-0-	117 1	3526 3	191 9	191 9	Y	174	173 0		7
07	7130 X	4097	-0-	-3033	-0-	17 4	3810 3	158 9	158 9	Y	144	144 0		7
08	7130 X	4742	-0-	-2388	-0-	103 1	4367 3	229 9	229 9	Y	208	209 0		6
09	6270 X	4288	-0-	-1982	-0-	26 4	3921 3	238 9	238 9	Y	216	216 0		6
10	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	122 1	3105 3	191 9	191 9	Y	174	173 0		7
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	7 4				Y	NO RPT			7
						4 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
06	11640 X	9776	-0-	-1864	-0-	507 1	6986 3	2283 9	2283 9	Y	2075	2067 0		75
07	11067 X	9284	-0-	-1783	-0-	558 1	6656 3	2065 9	2065 9	Y	1877	1840 0		112
08	11067 X	9419	-0-	-1648	-0-	5 4	6502 3	2288 9	2288 9	Y	2080	2122 0		70
09	10710 X	9330	-0-	-1380	-0-	628 1	6449 3	2274 9	2274 9	Y	2067	2059 0		78
10	10571 X	9070	-0-	-1501	-0-	1 4	6253 3	2224 9	2224 9	Y	2022	2009 0		91
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-	592 1				Y	NO RPT			91
						1 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST UNIT															
WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486															
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	
06	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	8491	3	2165	9	Y	1968	1955	0	73	
07	13764 X	10522	-0-	-3242	-0-	8329	3	6	4	Y	1988	1940	0	121	
						2187	9								
08	13764 X	10387	-0-	-3377	-0-	8124	3	2263	9	Y	2057	2107	0	71	
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	2030	9	Y	1845	1834	0	85	
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT			85	
BRISCOE CATARINA WEST														7610 PERF. 8072 - 13261	
WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261															
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	178	1	5364	3	Y	1213	1201	0	54	
						26	4	1334	9						
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	137	1	5061	3	Y	993	994	0	53	
						34	4	1092	9						
08	5456 X	5394	-0-	-62	-0-	130	1	4113	3	Y	1040	1050	0	43	
						7	4	1144	9						
09	5970 X	4541	-0-	-1429	-0-	106	1	3388	3	Y	946	952	0	37	
						6	4	1041	9						
10	6169 X	4648	-0-	-1521	-0-	110	1	3564	3	Y	881	871	0	47	
						5	4	969	9						
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			47	
BRISCOE CATARINA WEST														7828 PERF. 8303 - 12889	
WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889															
06	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	279	1	8428	3	Y	169	168	0	9	
						41	4	186	9						
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	131	1	4847	3	Y	196	195	0	10	
						33	4	216	9						
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	193	1	6126	3	Y	288	288	0	10	
						11	4	317	9						
09	4020 X	1947	-0-	-2073	-0-	56	1	1798	3	Y	82	85	0	7	
						90	9								
*10	4154 X	2270	-0-	-1884	-0-	64	1	2079	3	Y	113	111	0	9	
						124	9								
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			9	
STUMBERG RANCH UNIT E														7262 PERF. 8467 - 18029	
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029															
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	24	1	3486	3	Y	1198	1195	0	11	
						2	4	1318	9						
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	19	1	2697	3	Y	1224	1223	0	12	
						5	4	1346	9						
08	2139 X	1744	-0-	-395	-0-	4	1	709	3	Y	937	941	0	8	
						1031	9								
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	20	1	3952	3	Y	1245	1235	0	18	
						1370	9								
*10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	26	1	4033	3	Y	1035	1036	0	17	
						1139	9								
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	11002	3	1918	9	Y	1744	1739	0	61
07	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	11248	3	9	4	Y	1732	1691	0	102
						1905	9							
08	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	11175	3	1768	9	Y	1607	1656	0	53
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	10664	3	1826	9	Y	1660	1652	0	61
*10	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	10211	3	1714	9	Y	1558	1550	0	69
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT			69
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
06	27570 X	18301	-0-	-9269	-0-	315	1	15606	3	Y	2164	2029	0	56
						2380	9							
07	24118 X	18354	-0-	-5764	-0-	350	1	15818	3	Y	1987	2008	0	35
						2186	9							
08	26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	493	1	22339	3	Y	2975	2949	0	61
						3273	9							
09	21330 X	18757	-0-	-2573	-0-	378	1	15901	3	Y	2253	2241	0	73
						2478	9							
10	20770 X	14903	-0-	-5867	-0-	442	1	12567	3	Y	1722	1739	0	56
						1894	9							
11	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT			56
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
06	15300 X	8914	-0-	-6386	-0-	152	1	7508	3	Y	1140	1072	0	26
						1254	9							
07	12524 X	9428	-0-	-3096	-0-	172	1	7771	3	Y	1350	1356	0	20
						1485	9							
08	12524 X	8772	-0-	-3752	-0-	159	1	7214	3	Y	1272	1269	0	23
						1399	9							
09	10560 X	8950	-0-	-1610	-0-	175	1	7339	3	Y	1305	1290	0	38
						1436	9							
10	10292 X	9170	-0-	-1122	-0-	265	1	7546	3	Y	1235	1238	0	35
						1359	9							
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT			35
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
06	12780 X	9149	-0-	-3631	-0-	147	1	7291	3	Y	1555	1459	0	41
						1711	9							
07	12090 X	9497	-0-	-2593	-0-	174	1	7857	3	Y	1333	1349	0	25
						1466	9							
08	12090 X	9355	-0-	-2735	-0-	169	1	7625	3	Y	1419	1413	0	31
						1561	9							
09	11010 X	9500	-0-	-1510	-0-	184	1	7717	3	Y	1454	1437	0	48
						1599	9							
10	10509 X	3962	-0-	-6547	-0-	112	1	3175	3	Y	614	640	0	22
						675	9							
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FISHER UNIT										12018 200 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
										WELL #:		02HA		RRCID -> 288330		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 8047 - 13616	
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	
06		16920 X	12165	-0-		-4755		-0-		208 1695	1 9	10262	3	Y	1541	1446	0	102	1	38	
07		15438 X	12624	-0-		-2814		-0-		236 1737	1 9	10651	3	Y	1579	1590	0			27	
08		15004 X	10601	-0-		-4403		-0-		194 1613	1 9	8794	3	Y	1466	1463	0			30	
09		13590 X	12012	-0-		-1578		-0-		236 1861	1 9	9915	3	Y	1692	1669	0			53	
10		13547 X	4290	-0-		-9257		-0-		127 557	1 9	3606	3	Y	506	542	0			17	
11		12210 X	NO RPT	-0-		-12210		-0-						Y	NO RPT					17	
BRISCOE FISHER UNIT										WELL #:		02HC		RRCID -> 288331		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 8018 - 13436	
06		11130 X	6848	-0-		-4282		-0-		114 1098	1 9	5636	3	Y	998	937	0	67	1	19	
07		8680 X	7810	-0-		-870		-0-		145 1098	1 9	6567	3	Y	998	1006	0			11	
08		8680 X	2301	-0-		-6379		-0-		42 354	1 9	1905	3	Y	322	332	0			1	
09		7920 X	7107	-0-		-813		-0-		135 1285	1 9	5687	3	Y	1168	1138	0			31	
10		7812 X	2106	-0-		-5706		-0-		62 274	1 9	1770	3	Y	249	277	0			3	
11		7560 X	NO RPT	-0-		-7560		-0-						Y	NO RPT					3	
BRISCOE FISHER UNIT										WELL #:		02HD		RRCID -> 288332		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 8129 - 13525	
06		20580 X	18303	-0-		-2277		-0-		279 4201	1 9	13823	3	Y	3819	3584	0	253	1	94	
07		21266 X	18036	-0-		-3230		-0-		295 4414	1 9	13327	3	Y	4013	4041	0			66	
08		21266 X	16502	-0-		-4764		-0-		293 2922	1 9	13287	3	Y	2656	2669	0			53	
09		20100 X	10653	-0-		-9447		-0-		204 1877	1 9	8572	3	Y	1706	1706	0			53	
10		20770 X	-0-	-0-		-20770		-0-						Y	-0-	53	0			-0-	
11		18300 X	NO RPT	-0-		-18300		-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE FISHER UNIT										WELL #:		01HE		RRCID -> 288408		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 8113 - 13482	
06		15900 X	15466	-0-		-434		-0-		268 1920	1 9	13278	3	Y	1745	1647	0	116	1	43	
07		16027 X	15816	-0-		-211		-0-		299 1976	1 9	13541	3	Y	1796	1810	0			29	
08		20124 X	20124	-0-		-0-		-0-		375 2778	1 9	16971	3	Y	2525	2504	0			50	
09		16830 X	15324	-0-		-1506		-0-		309 2042	1 9	12973	3	Y	1856	1847	0			59	
10		17391 X	13753	-0-		-3638		-0-		409 1723	1 9	11621	3	Y	1566	1576	0			49	
11		19290 X	NO RPT	-0-		-19290		-0-						Y	NO RPT					49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
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
06	24210 X	14115	-0-	-10095	-0-	540 1	11460 3	2108 9	2108 9	Y	1916	1916 0		39
07	15841 X	13650	-0-	-2191	-0-	503 1	11317 3	1783 9	1783 9	Y	1621	1627 0		33
08	15841 X	13123	-0-	-2718	-0-	470 1	10843 3	1806 9	1806 9	Y	1642	1648 0		27
09	15330 X	13383	-0-	-1947	-0-	622 1	11317 3			Y	1313	1305 0		35
10	15407 X	13493	-0-	-1914	-0-	1444 9								
11	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-	503 1	12001 3			Y	899	918 0		16
						989 9					NO RPT			16
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
06	28350 X	25571	-0-	-2779	-0-	1038 1	22031 3	2489 9	2489 9	Y	2263	2263 0		48
07	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	962 1	21637 3	2740 9	2740 9	Y	2491	2486 0		53
08	26009 X	23710	-0-	-2299	-0-	875 1	20188 3	2640 9	2640 9	Y	2400	2411 0		42
09	25560 X	17855	-0-	-7705	-0-	790 1	14361 3			Y	2458	2431 0		69
10	26412 X	4954	-0-	-21458	-0-	2704 9								
11	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-	198 1	4731 3			Y	23	92 0		-0-
						25 9					NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
06	11160 X	3877	-0-	-7283	-0-	92 1	1949 3	1835 9	1835 9	Y	1668	1669 0		36
07	8277 X	4487	-0-	-3790	-0-	111 1	2478 3	1888 9	1888 9	Y	1716	1715 0		37
08	8277 X	3810	-0-	-4467	-0-	10 4	2139 3	1577 9	1577 9	Y	1434	1446 0		25
09	7590 X	3977	-0-	-3613	-0-	93 1	2394 3			Y	1319	1307 0		37
*10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	132 1								
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	1451 9								
						414 1	9884 3			Y	1609	1615 0		31
						1770 9					NO RPT			31
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
06	18780 X	16893	-0-	-1887	-0-	467 1	13793 3	2631 9	2631 9	Y	2392	2369 0		117
07	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	2 4	14193 3	2521 9	2521 9	Y	2292	2324 0		85
08	16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	481 1	13878 3	2490 9	2490 9	Y	2264	2254 0		95
09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	455 1	13503 3			Y	1879	1876 0		98
*10	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	1 4								
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-	381 1	14016 3			Y	1809	1821 0		86
						2067 9	1990 9				NO RPT			86
						395 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	18480 X	12379	-0-	-6101	-0-	479 1	10161 3	Y	1575	1573	0			39
07	13175 X	12827	-0-	-348	-0-	6 4	1733 9							
08	13175 X	11986	-0-	-1189	-0-	473 1	10631 3	Y	1526	1527	0			38
09	12750 X	11464	-0-	-1286	-0-	44 4	1679 9							
*10	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	447 1	10296 3	Y	1127	1140	0			25
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-	3 4	1240 9							
						524 1	9536 3	Y	1276	1260	0			41
						1404 9								
						481 1	11488 3	Y	1472	1479	0			34
						1619 9								
								Y	NO RPT					34
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
06	28710 X	22925	-0-	-5785	-0-	672 1	19832 3	Y	2198	2176	0			118
07	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	3 4	2418 9							
08	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	675 1	19873 3	Y	2204	2235	0			87
09	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	2 4	2424 9							
*10	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	635 1	19369 3	Y	2188	2178	0			97
11	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-	1 4	2407 9							
						532 1	18846 3	Y	2077	2069	0			105
						2285 9								
						553 1	19574 3	Y	2048	2061	0			92
						2 4	2253 9							
								Y	NO RPT					92
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
06	19620 X	17581	-0-	-2039	-0-	580 1	14685 3	Y	2104	2107	0			74
07	16833 X	13355	-0-	-3478	-0-	2 4	2314 9							
08	16833 X	12488	-0-	-4345	-0-	529 1	12745 3	Y	-0-	74	0			-0-
09	16290 X	12747	-0-	-3543	-0-	81 4								
10	16833 X	13065	-0-	-3768	-0-	562 1	11918 3	Y	-0-					-0-
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-	8 4								
						525 1	10699 3	Y	1384	1333	0			51
						1 4	1522 9							
						501 1	10941 3	Y	1464	1467	0			48
						13 4	1610 9							
								Y	NO RPT					48
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
06	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	350 1	14873 3	Y	1279	1257	1			97
07	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	49 4	1407 9							
08	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	428 1	15458 3	Y	1174	1188	1			83
09	15720 X	9920	-0-	-5800	-0-	75 4	1291 9							
10	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-	354 1	14774 3	Y	1019	1060	1			42
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-	33 4	1121 9							
						227 1	9054 3	Y	579	583	1			38
						2 4	637 9							
								Y	-0-	38	1			-0-
								Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 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
06	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	356 1	15141 3	50 4	1522 9	Y	1384	1349 1		112
07	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	412 1	14901 3	72 4	1462 9	Y	1329	1339 1		102
08	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	387 1	16095 3	35 4	1367 9	Y	1243	1284 1		61
09	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	462 1	18390 3	4 4	1395 9	Y	1268	1235 1		94
*10	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	596 1	21544 3	89 4	1232 9	Y	1120	1137 1		77
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT			77
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
06	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	352 1	14979 3	50 4	1715 9	Y	1559	1519 1		124
07	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	417 1	15084 3	73 4	1561 9	Y	1419	1436 1		107
08	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	347 1	14463 3	32 4	1164 9	Y	1058	1113 1		52
09	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	354 1	14093 3	3 4	991 9	Y	901	886 1		67
10	15841 X	15588	-0-	-253	-0-	389 1	14057 3	58 4	1084 9	Y	985	986 1		66
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT			66
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
06	21750 X	18522	-0-	-3228	-0-	636 1	16115 3	2 4	1769 9	Y	1608	1615 0		57
07	18042 X	14376	-0-	-3666	-0-	569 1	13720 3	87 4		Y	-0-	57 0		-0-
08	18042 X	11697	-0-	-6345	-0-	526 1	11163 3	8 4		Y	-0-			-0-
09	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	801 1	16328 3	2 4	1675 9	Y	1523	1466 0		57
*10	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	839 1	18325 3	22 4	1396 9	Y	1269	1283 0		43
11	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT			43
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
06	25020 X	17397	-0-	-7623	-0-	596 1	15090 3	2 4	1709 9	Y	1554	1572 0		55
07	17329 X	14109	-0-	-3220	-0-	559 1	13465 3	85 4		Y	-0-	55 0		-0-
08	17329 X	13243	-0-	-4086	-0-	596 1	12638 3	9 4		Y	-0-			-0-
09	16770 X	12911	-0-	-3859	-0-	549 1	11175 3	1 4	1186 9	Y	1078	1038 0		40
10	17329 X	13830	-0-	-3499	-0-	546 1	11925 3	14 4	1345 9	Y	1223	1222 0		41
11	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CATARINA SOUTH													
WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472													
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
06	20820 X	17620	-0-	-3200	-0-	490 1	14464 3	2664 9	2664 9	Y	2422	2401 0	124
07	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	494 1	14553 3	3243 9	3243 9	Y	2948	2974 0	98
08	18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	465 1	14182 3	3615 9	3615 9	Y	3286	3266 0	118
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	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT		111
BRISCOE CATARINA SOUTH													
WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917													
06	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1036 1	17275 3	5112 9	5112 9	Y	4647	4715 0	194
07	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	790 1	17507 3	4684 9	4684 9	Y	4258	4221 0	231
08	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	773 1	16727 3	4351 9	4351 9	Y	3955	3968 0	218
09	20220 X	19593	-0-	-627	-0-	698 1	14933 3	3933 9	3933 9	Y	3575	3557 0	236
*10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	724 1	15975 3	4255 9	4255 9	Y	3868	3918 0	186
11	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT		186
BRISCOE CATARINA SOUTH													
WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915													
06	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	1035 1	17261 3	5053 9	5053 9	Y	4594	4667 0	205
07	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	778 1	17247 3	4765 9	4765 9	Y	4332	4292 0	245
08	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	758 1	16406 3	4128 9	4128 9	Y	3753	3770 0	228
09	20520 X	19320	-0-	-1200	-0-	693 1	14824 3	3774 9	3774 9	Y	3431	3413 0	246
10	21204 X	20862	-0-	-342	-0-	720 1	15867 3	4181 9	4181 9	Y	3801	3851 0	196
11	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT		196
BRISCOE CHUPADERA RANCH A													
WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
06	20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	414 1	17590 3	2907 9	2907 9	Y	2643	2583 1	206
07	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	456 1	16458 3	2703 9	2703 9	Y	2457	2483 1	180
08	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	380 1	15850 3	2342 9	2342 9	Y	2129	2213 1	96
09	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	478 1	19012 3	2388 9	2388 9	Y	2171	2114 1	153
*10	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	472 1	17055 3	2034 9	2034 9	Y	1849	1882 1	120
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT		120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH				WELL #: 16HB		RRCID -> 289808		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 9017 - 12330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16050 X	8777	-0-	-7273	-0-	7670	3	5	4	Y	1002	1004	0			40
07	11625 X	8231	-0-	-3394	-0-	1102	9	13	4	Y	993	995	0			38
08	11625 X	8095	-0-	-3530	-0-	7126	3	2	4	Y	847	865	0			20
09	11250 X	8068	-0-	-3182	-0-	1092	9	1178	9	Y	1071	1064	0			27
10	11625 X	6621	-0-	-5004	-0-	7161	3	3	4	Y	886	887	0			26
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	932	9			Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 29HB		RRCID -> 289848		COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 7839 - 15815				
06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	728	1	12138	3	Y	3215	3275	0			162
07	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	23	4	3537	9	Y	2974	2948	0			188
08	14911 X	14573	-0-	-338	-0-	540	1	11962	3	Y	2655	2667	0			176
09	14430 X	13061	-0-	-1369	-0-	79	4	3271	9	Y	2372	2361	0			187
10	14911 X	14140	-0-	-771	-0-	514	1	11120	3	Y	2445	2488	0			144
11	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-	18	4	2921	9	Y	NO RPT					144
BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #: 04HB		RRCID -> 289924		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6363		PERF. 6817 - 12226				
06	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	377	1	16043	3	Y	2443	2382	1			180
07	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	53	4	2687	9	Y	2478	2488	1			170
08	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	506	1	18288	3	Y	2012	2101	1			81
09	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	88	4	2726	9	Y	1748	1714	1			115
*10	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	422	1	17603	3	Y	1791	1800	1			106
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-	39	4	2213	9	Y	NO RPT					106
BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #: 04HA		RRCID -> 289962		COMPL. DATE 04/18/2020		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 7009 - 14018				
06	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	383	1	16313	3	Y	2327	2286	1			178
07	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	54	4	2560	9	Y	2671	2660	1			189
08	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	547	1	19737	3	Y	2257	2346	1			100
09	20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	95	4	2938	9	Y	1878	1847	1			131
*10	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	460	1	19175	3	Y	1539	1572	1			98
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-	42	4	2483	9	Y	NO RPT					98
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 34HB		RRCID -> 291255		COMPL. DATE 09/12/2021		TOTAL DEPTH 7429		PERF. 7889 - 14409				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450	1	17854	3	Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	2066	9	Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	474	1	17134	3	Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71	4	1693	9	Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC										//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		34HA		RRCID -> 291319		COMPL. DATE 09/12/2021		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7876 - 14396			
M	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		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
*11		20730 X	NO RPT	-0-		-20730		-0-						Y	NO RPT						-0-		

BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		34HC		RRCID -> 291320		COMPL. DATE 09/11/2021		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7946 - 14466			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
*11		24720 X	NO RPT	-0-		-24720		-0-						Y	NO RPT						-0-		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B										WELL #:		02HA		RRCID -> 291338		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7483 - 13373			
06		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
09		0 W	1749	-0-		1749		1749			25	1	1697	3	N	20		20	0		2		
											5	4	22	9									
10		0 W	2014	-0-		2014		3763			39	1	1946	3	N	20		20	0		2		
											7	4	22	9									
11		0 W	NO RPT	-0-		-0-		3763						N	NO RPT						2		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B										WELL #:		02HB		RRCID -> 291340		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 7198 - 12857			
06		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
09		0 W	1026	-0-		1026		1026			15	1	995	3	N	12		14	0		2		
											3	4	13	9									
10		0 W	953	-0-		953		1979			18	1	920	3	N	10		10	0		2		
											4	4	11	9									
11		0 W	NO RPT	-0-		-0-		1979						N	NO RPT						2		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B										WELL #:		01HA		RRCID -> 291413		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7292 - 13881			
06		0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
10		0 W	1926	-0-		1926		1926			33	1	1701	3	N	168		168	0		6		
											7	4	185	9									
11		0 W	NO RPT	-0-		-0-		1926						N	NO RPT						6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903															
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 W	4866	-0-	4866	4866	163	1	4627	3	N	69	69	0	-0-	2
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4866	76	9			N	NO RPT			-0-	2
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466															
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754															
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	37	1	724	3	Y	52	52	0	-0-	2
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	2	4	57	9	Y	99	98	0	-0-	3
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	46	47	0	-0-	2
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	2	4	109	9	Y	34	35	0	-0-	1
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	832	3	Y	104	100	0	-0-	5
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	1	4	51	9	Y	NO RPT			-0-	5
						43	1	769	3	Y					
						2	4	37	9	Y					
						34	1	598	3	Y					
						114	9			Y					
PILONCILLO															
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	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															
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	3	Y	126	125	0	-0-	9
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	2	4	139	9	Y	96	96	0	-0-	9
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1702	3	Y	103	101	0	-0-	11
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	3	4	106	9	Y	121	122	0	-0-	10
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	92	1	1721	3	Y	136	134	0	-0-	12
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	3	4	113	9	Y	NO RPT			-0-	12
						92	1	1660	3	Y					
						5	4	133	9	Y					
						100	1	1698	3	Y					
						2	4	150	9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	16	15	0	1
						18	9							
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
06	5640 X	5311	-0-	-329	-0-	253	1	4917	3	Y	120	120	0	4
						9	4	132	9					
07	5363 X	5098	-0-	-265	-0-	249	1	4710	3	Y	119	119	0	4
						8	4	131	9					
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	263	1	4965	3	Y	120	119	0	5
						8	4	132	9					
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	138	1	2679	3	Y	161	163	0	8
						4	4	177	9					
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	147	1	2766	3	Y	179	178	0	9
						5	4	197	9					
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	144	1	2742	3	Y	205	204	0	10
						4	4	226	9					
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	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO													WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675	
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	161	1	3147	3	Y	88	89	0	12
						5	4	97	9					
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	3	Y	89	89	0	12
						6	4	98	9					
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	170	1	3189	3	Y	86	85	0	13
						6	4	95	9					
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	165	1	3029	3	Y	81	82	0	12
						8	4	89	9					
10	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	181	1	3094	3	Y	71	70	0	13
						4	4	78	9					
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO													WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
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	
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	135 1	2635 3	Y	91	92	0		2	
07	2852 N	2644	-0-	-208	-0-	127 1	2397 3	Y	105	104	0		3	
08	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	125 1	2374 3	Y	105	104	0		4	
09	2850 N	1570	-0-	-1280	-0-	78 1	1430 3	Y	53	55	0		2	
10	2635 N	845	-0-	-1790	-0-	42 1	718 3	Y	77	75	0		4	
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	85 9		Y	NO RPT				4	
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	71 1	1380 3	Y	27	27	0		6	
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1	1410 3	Y	32	32	0		6	
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	72 1	1359 3	Y	32	31	0		7	
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	57 1	1036 3	Y	25	25	0		7	
10	1488 N	807	-0-	-681	-0-	43 1	741 3	Y	21	20	0		8	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	23 9		Y	NO RPT				8	
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32 1	635 3	Y	13	12	0		3	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	638 3	Y	13	12	0		4	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33 1	646 3	Y	11	10	0		5	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34 1	633 3	Y	7	7	0		5	
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32 1	539 3	Y	6	6	0		5	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	7 9		Y	NO RPT				5	
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	148 1	2874 3	Y	174	174	0		13	
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	154 1	2912 3	Y	165	164	0		14	
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	150 1	2815 3	Y	148	147	0		15	
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	149 1	2717 3	Y	151	152	0		14	
*10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	184 1	3151 3	Y	171	167	0		18	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	4 4	188 9	Y	NO RPT				18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 10354 - 14924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	32 1	619 3	Y		30	30 0		2	
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33 9	591 3	Y		38	38 0		2	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	578 3	Y		35	35 0		2	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	518 3	Y		31	31 0		2	
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	26 1	441 3	Y		29	28 0		3	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	32 9			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO														
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570														
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	46 1	881 3	Y		317	316 0		5	
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	40 1	748 3	Y		238	240 0		3	
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	34 1	662 3	Y		195	194 0		4	
09	1020 N	785	-0-	-235	-0-	30 1	576 3	Y		162	163 0		3	
10	1054 N	867	-0-	-187	-0-	39 1	670 3	Y		144	141 0		6	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	158 9			Y	NO RPT			6	
PILONCILLO														
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683														
06	690 N	516	-0-	-174	-0-	23 1	446 3	Y		43	43 0		2	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	47 9	460 3	Y		44	44 0		2	
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 1	500 3	Y		45	46 0		1	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48 9	50 9	Y		29	29 0		1	
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	518 3	Y		38	37 0		2	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	30 1	512 3	Y		NO RPT			2	
PILONCILLO														
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922														
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y		-0-			-0-	
07	T. A.	14	-0-	14	-0-	14 3		Y		-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14		Y		-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14		Y		-0-			-0-	
*10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	30 1	512 3	Y		-0-			-0-	
11	0 X	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
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
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	119 1	2307 3	161 9	Y	146	147 0			8
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	129 1	2443 3	166 9	Y	151	151 0			8
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	124 1	2327 3	162 9	Y	147	146 0			9
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	124 1	2294 3	161 9	Y	146	147 0			8
*10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	138 1	2333 3	147 9	Y	134	132 0			10
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	3 4			Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: D 5H RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
06	2493 N	2377	-0-	-116	-0-	110 1	2140 3	123 9	Y	112	112 0			7
07	2883 X	2434	-0-	-449	-0-	114 1	2189 3	127 9	Y	115	114 0			8
08	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	130 1	2460 3	132 9	Y	120	119 0			9
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	150 1	2748 3	121 9	Y	110	111 0			8
*10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	167 1	2824 3	110 9	Y	100	98 0			10
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	4 4			Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	65 1	1244 3	37 9	Y	34	34 0			2
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	68 1	1283 3	39 9	Y	35	36 0			1
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	68 1	1281 3	43 9	Y	39	38 0			2
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	64 1	1178 3	34 9	Y	31	31 0			2
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72 1	1239 3	31 9	Y	28	27 0			3
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	1 4			Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	40 1	760 3	34 9	Y	31	32 0			20
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44 1	818 3	37 9	Y	34	34 0			20
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	41 1	778 3	36 9	Y	33	33 0			20
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56 1	1036 3	47 9	Y	43	45 0			18
*10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	80 1	1367 3	66 9	Y	60	59 0			19
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 4			Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
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
06	1020 N	886	-0-	-134	-0-	40 1	801 3	Y	39	39	0			5
						2 4	43 9							
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	40 1	746 3	Y	57	56	0			6
						2 4	63 9							
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	39 1	732 3	Y	66	65	0			7
						1 4	73 9							
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	38 1	721 3	Y	46	48	0			5
						2 4	51 9							
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	42 1	720 3	Y	36	37	0			4
						40 9								
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049														
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52 1	1023 3	Y	36	37	0			5
						2 4	40 9							
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	61 1	1159 3	Y	41	41	0			5
						2 4	45 9							
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63 1	1203 3	Y	43	44	0			4
						2 4	47 9							
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	64 1	1161 3	Y	42	43	0			3
						4 4	46 9							
*10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	73 1	1252 3	Y	47	46	0			4
						1 4	52 9							
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28 1	536 3	Y	24	24	0			4
						26 9								
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	495 3	Y	22	22	0			4
						24 9								
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	527 3	Y	23	23	0			4
						1 4	25 9							
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	501 3	Y	22	23	0			3
						1 4	24 9							
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	462 3	Y	20	19	0			4
						22 9								
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
06	390 N	38	-0-	-352	-0-	38 3		Y	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-					-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-					-0-
*10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	117 1	2002 3	Y	25	24	0			1
						2 4	28 9							
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984					
M O	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
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	70 1	1358 3	2 4 52 9	Y	47	47 0		7
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 3	2 4 48 9	Y	44	45 0		6
08	2015 N	1324	-0-	-691	-0-	63 1	1211 3	2 4 48 9	Y	44	44 0		6
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	76 1	1407 3	4 4 59 9	Y	54	54 0		6
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	70 1	1193 3	1 4 63 9	Y	57	55 0		8
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490					
06	3180 X	2706	-0-	-474	-0-	130 1	2525 3	4 4 47 9	Y	43	43 0		15
07	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	133 1	2526 3	4 4 48 9	Y	44	43 0		16
08	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	134 1	2541 3	4 4 48 9	Y	44	44 0		16
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	123 1	2254 3	6 4 44 9	Y	40	41 0		15
10	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	146 1	2488 3	3 4 50 9	Y	45	44 0		16
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464														
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	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79 1	1548 3	Y	36	36	0		-0-	
						2 4	40 9							
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	79 1	1506 3	Y	36	36	0		-0-	
						2 4	40 9							
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	77 1	1459 3	Y	36	35	0		1	
						3 4	40 9							
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	80 1	1458 3	Y	36	36	0		1	
						4 4	40 9							
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	83 1	1429 3	Y	37	37	0		1	
						1 4	41 9							
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT				1	
PILONCILLO														
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73 1	1420 3	Y	121	120	0		9	
						2 4	133 9							
07	3100 N	3435	-0-	335	335	159 1	2982 3	Y	263	262	0		10	
						5 4	289 9							
08	1730 N	1395	-0-	-335	-0-	63 1	1205 3	Y	114	116	0		8	
						2 4	125 9							
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1020 3	Y	98	99	0		7	
						2 4	108 9							
*10	894 X	894	-0-	-0-	-0-	46 1	801 3	Y	43	43	0		7	
						47 9								
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				7	
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
06	5220 X	4893	-0-	-327	-0-	235 1	4555 3	Y	86	86	0		4	
						8 4	95 9							
07	5146 X	4997	-0-	-149	-0-	245 1	4644 3	Y	91	91	0		4	
						8 4	100 9							
08	5146 X	4950	-0-	-196	-0-	244 1	4600 3	Y	90	88	0		6	
						7 4	99 9							
09	4980 X	4755	-0-	-225	-0-	241 1	4420 3	Y	74	74	0		6	
						13 4	81 9							
10	5146 X	4991	-0-	-155	-0-	272 1	4651 3	Y	57	56	0		7	
						5 4	63 9							
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT				7	
PILONCILLO														
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594														
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	36 1	706 3	Y	49	49	0		11	
						2 4	54 9							
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	821 3	Y	53	53	0		11	
						2 4	58 9							
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41 1	767 3	Y	51	50	0		12	
						1 4	56 9							
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38 1	696 3	Y	53	54	0		11	
						2 4	58 9							
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	40 1	684 3	Y	51	50	0		12	
						56 9								
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT				12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	131 1	2549 3	Y	168	169	0			15
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	4 4	185 9	Y	165	164	0			16
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	135 1	2562 3	Y	172	171	0			17
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	4 4	182 9	Y	203	203	0			17
*10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	133 1	2528 3	Y	201	198	0			20
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	4 4	189 9	Y	NO RPT					20
						130 1	2401 3	Y						
						7 4	223 9	Y						
						142 1	2417 3	Y						
						3 4	221 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589														
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	29 1	582 3	Y	52	52	0			2
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57 9			66	65	0			3
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36 1	676 3	Y	89	88	0			4
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	2 4	73 9	Y	116	115	0			5
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33 1	613 3	Y	34	35	0			4
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	1 4	98 9	Y	NO RPT					4
						29 1	536 3	Y						
						1 4	128 9	Y						
						30 1	528 3	Y						
						37 9		Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902														
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	132 1	2564 3	Y	176	177	0			12
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	4 4	194 9	Y	183	183	0			12
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	135 1	2572 3	Y	186	186	0			12
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	4 4	201 9	Y	177	177	0			12
*10	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	136 1	2565 3	Y	154	152	0			14
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-	4 4	205 9	Y	NO RPT					14
						133 1	2433 3	Y						
						7 4	195 9	Y						
						150 1	2574 3	Y						
						3 4	169 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
06	3720 X	3135	-0-	-585	-0-	145	1	2796	3	Y	173	173	0	17
						4	4	190	9					
07	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	140	1	2637	3	Y	170	169	0	18
						4	4	187	9					
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2695	3	Y	165	163	0	20
						4	4	182	9					
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			22
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	133	1	2583	3	Y	57	57	0	8
						4	4	63	9					
07	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2642	3	Y	61	60	0	9
						4	4	67	9					
08	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	136	1	2587	3	Y	38	39	0	8
						4	4	42	9					
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
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	109	109	0	6
						2	4	120	9					
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1890	3	Y	115	114	0	7
						4	4	127	9					
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1864	3	Y	115	115	0	7
						3	4	127	9					
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	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			9

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	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														
06	750 N	328	-0-	-422	-0-	15	1	285	3	Y	25	25	0	11
						28	9							
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	23	22	0	12
						25	9							
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	24	24	0	12
						26	9							
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	21	20	0	13
						1	4	23	9					
10	279 N	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
PILONCILLO														
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426														
06	3750 X	3686	-0-	-64	-0-	166	1	3238	3	Y	251	250	0	10
						6	4	276	9					
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	164	1	3095	3	Y	245	244	0	11
						5	4	270	9					
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	162	1	3081	3	Y	225	225	0	11
						4	4	248	9					
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	166	1	3049	3	Y	236	234	0	13
						8	4	260	9					
*10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	179	1	3047	3	Y	299	292	0	20
						4	4	329	9					
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			20
PILONCILLO														
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527														
06	2610 X	2584	-0-	-26	-0-	123	1	2398	3	Y	54	54	0	-0-
						4	4	59	9					
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2500	3	Y	51	51	0	-0-
						4	4	56	9					
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	141	1	2633	3	Y	74	73	0	1
						4	4	81	9					
09	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2660	3	Y	74	75	0	-0-
						7	4	81	9					
*10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	135	1	2324	3	Y	51	50	0	1
						2	4	56	9					
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6150 X	5559	-0-	-591	-0-	255 1	4956 3	9 4 339 9	Y	308	308 0				3
07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	288 1	5461 3	9 4 338 9	Y	307	308 0				2
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	292 1	5516 3	10 4 376 9	Y	342	339 0				5
09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	291 1	5339 3	17 4 462 9	Y	420	422 0				3
*10	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	314 1	5386 3	7 4 440 9	Y	400	395 0				8
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				Y	NO RPT					8
PILONCILLO															
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235															
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	47 1	918 3	2 4 10 9	Y	9	9 0				1
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	49 1	923 3	2 4 11 9	Y	10	9 0				2
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	49 1	909 3	1 4 11 9	Y	10	9 0				3
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	48 1	863 3	2 4 10 9	Y	9	9 0				3
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	53 1	898 3	1 4 11 9	Y	10	9 0				4
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT					4
PILONCILLO															
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180															
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	165 1	3199 3	6 4 81 9	Y	74	74 0				1
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	173 1	3263 3	6 4 99 9	Y	90	91 0				-0-
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	171 1	3237 3	6 4 108 9	Y	98	97 0				1
09	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	166 1	3045 3	8 4 125 9	Y	114	115 0				-0-
10	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	182 1	3118 3	4 4 130 9	Y	118	116 0				2
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT					2
PILONCILLO															
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216															
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	86 1	1651 3	2 4 22 9	Y	20	21 0				-0-
07	1829 X	1584	-0-	-245	-0-	79 1	1482 3	2 4 21 9	Y	19	18 0				1
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	77 1	1449 3	3 4 21 9	Y	19	18 0				2
09	1770 X	1518	-0-	-252	-0-	76 1	1418 3	4 4 20 9	Y	18	18 0				2
10	1829 X	1455	-0-	-374	-0-	80 1	1354 3	1 4 20 9	Y	18	17 0				3
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916															
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
06	9720 X	8825	-0-	-895	-0-		421 1	8168 3			Y	202	202 0		1
							14 4	222 9							
07	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-		439 1	8303 3			Y	240	240 0		1
							17 4	264 9							
08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-		448 1	8440 3			Y	305	301 0		5
							15 4	336 9							
09	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-		438 1	8038 3			Y	265	268 0		2
							292 9								
*10	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-		483 1	8264 3			Y	283	278 0		7
							311 9								
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-						Y	NO RPT			7
PILONCILLO													WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295		
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		90 1	1751 3			Y	6	5 0		3
							2 4	7 9							
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		98 1	1838 3			Y	6	7 0		2
							3 4	7 9							
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		102 1	1923 3			Y	7	7 0		2
							3 4	8 9							
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		98 1	1789 3			Y	6	7 0		1
							5 4	7 9							
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		103 1	1749 3			Y	6	6 0		1
							2 4	7 9							
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-						Y	NO RPT			1
PILONCILLO													WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011		
06	2280 N	2139	-0-	-141	-0-		99 1	1897 3			Y	128	128 0		13
							2 4	141 9							
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		104 1	1958 3			Y	136	136 0		13
							4 4	150 9							
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		90 1	1701 3			Y	83	83 0		13
							3 4	91 9							
09	2070 N	1661	-0-	-409	-0-		81 1	1492 3			Y	75	75 0		13
							5 4	83 9							
10	2139 N	1854	-0-	-285	-0-		96 1	1662 3			Y	85	84 0		14
							2 4	94 9							
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						Y	NO RPT			14
PILONCILLO													WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880		
06	1380 N	1270	-0-	-110	-0-		59 1	1158 3			Y	46	46 0		3
							2 4	51 9							
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-		64 1	1221 3			Y	50	50 0		3
							2 4	55 9							
08	1333 N	1313	-0-	-20	-0-		63 1	1193 3			Y	50	50 0		3
							2 4	55 9							
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		64 1	1146 3			Y	49	49 0		3
							4 4	54 9							
10	1333 N	1285	-0-	-48	-0-		67 1	1161 3			Y	51	50 0		4
							1 4	56 9							
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT											
SN OPERATING, LLC																								
PILONCILLO																								
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								
06	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	74	1	1429	3	Y	82	81	0			14								
07	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	2	4	90	9							14								
08	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	51	1	974	3	Y	80	80	0			16								
09	1500 N	1030	-0-	-470	-0-	2	4	88	9							16								
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	47	1	891	3	Y	82	80	0			16								
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	2	4	90	9							16								
						47	1	854	3	Y	115	115	0			16								
						2	4	127	9							16								
						123	1	774	3	Y	107	107	0			16								
						1	4	118	9							16								
										Y	NO RPT					16								
PILONCILLO													WELL #: E 5HD RRCID -> 268415				COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089			
06	2970 X	2374	-0-	-596	-0-	110	1	2132	3	Y	116	115	0			7								
07	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	4	4	128	9							8								
08	2449 N	1151	-0-	-1298	-0-	104	1	1951	3	Y	110	109	0			8								
09	2370 N	847	-0-	-1523	-0-	4	4	121	9							8								
10	2170 N	1239	-0-	-931	-0-	54	1	1030	3	Y	59	59	0			8								
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	2	4	65	9							8								
						42	1	755	3	Y	44	45	0			7								
						2	4	48	9							7								
						64	1	1101	3	Y	66	65	0			8								
						1	4	73	9							8								
										Y	NO RPT					8								
PILONCILLO													WELL #: E 5HC RRCID -> 268416				COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-								
07	T. A.	43	-0-	43	-0-	2	1	38	3	Y	3	3	0			-0-								
08	T. A.	3039	-0-	3039	3082	3	9									-0-								
09	T. A.	2314	-0-	2314	5396	139	1	2617	3	Y	254	249	0			5								
*10	7619 X	2223	-0-	-5396	-0-	4	4	279	9							2								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109	1	1986	3	Y	194	197	0			4								
						6	4	213	9							4								
						113	1	1931	3	Y	161	159	0			4								
						2	4	177	9							4								
										Y	NO RPT					4								
PILONCILLO													WELL #: A 8HB RRCID -> 268417				COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500			
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	13	3	2	9	Y	2	4	0			4								
07	775 N	76	-0-	-699	-0-	4	1	60	3	Y	11	11	0			4								
08	713 N	203	-0-	-510	-0-	12	9									5								
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	34	33	0			5								
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	9									6								
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	18	1	329	3	Y	88	87	0			6								
						1	4	97	9							6								
						52	1	318	3	Y	64	63	0			7								
						70	9									7								
										Y	NO RPT					7								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448		
//CONT.// 797110										WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		
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
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	48	1	954	3	Y	3	3	0	3
						2	4	3	9					
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	3	3	0	3
						2	4	3	9					
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	968	3	Y	3	3	0	3
						1	4	3	9					
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO										WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		
										COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893		
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	52	53	0	8
						2	4	57	9					
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	3	Y	55	55	0	8
						2	4	61	9					
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	3	Y	65	65	0	8
						2	4	72	9					
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			7

PILONCILLO										WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		
										COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596		
06	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	62	1	1232	3	Y	68	68	0	4
						2	4	75	9					
07	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	62	1	1184	3	Y	68	68	0	4
						2	4	75	9					
08	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	62	1	1179	3	Y	47	47	0	4
						2	4	52	9					
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	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO										WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		
										COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
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	
06	5640 X	5295	-0-	-345	-0-	247	1	4821	3	Y	198	198	0	3
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	9	4	218	9	Y	197	197	0	3
08	5363 X	5084	-0-	-279	-0-	260	1	4891	3	Y	183	182	0	4
09	5190 X	4280	-0-	-910	-0-	9	4	217	9	Y	141	143	0	2
10	5363 X	4231	-0-	-1132	-0-	245	1	4631	3	Y	134	131	0	5
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	7	4	201	9	Y	NO RPT			5
						213	1	3901	3					
						11	4	155	9					
						226	1	3854	3					
						4	4	147	9					
PILONCILLO													WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	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	
06	2760 N	2736	-0-	-24	-0-	128	1	2494	3	Y	100	99	0	26
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	4	4	110	9	Y	107	106	0	27
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	135	1	2571	3	Y	108	108	0	27
09	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	4	4	118	9	Y	105	105	0	27
10	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	136	1	2578	3	Y	106	104	0	29
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-	4	4	119	9	Y	NO RPT			29
						136	1	2477	3					
						7	4	116	9					
						140	1	2402	3					
						3	4	117	9					
PILONCILLO													WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053	
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	215	1	4194	3	Y	118	118	0	12
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	7	4	130	9	Y	146	145	0	13
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	225	1	4268	3	Y	164	161	0	16
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	7	4	161	9	Y	101	103	0	14
*10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	215	1	4036	3	Y	121	119	0	16
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	7	4	180	9	Y	NO RPT			16
						221	1	4030	3					
						12	4	111	9					
						247	1	4205	3					
						5	4	133	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
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
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	65	3	Y	14	13	0	5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	17	9							
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	65	3	Y	-0- 15	5 14	0 0	-0- 1
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-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969														
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	25 39	1 9	485	3	Y	35	35	0	7
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	24 37	1 9	459	3	Y	34	35	0	6
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	25 1	1 4	470	3	Y	36	35	0	7
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	26 1	1 4	472	3	Y	36	37	0	6
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	27 40	1 9	454	3	Y	36	37	0	5
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	102 3	1 4	1997	3	Y	131	131	0	19
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	100 3	1 4	1891	3	Y	154	154	0	19
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	104 3	1 4	1958	3	Y	177	176	0	20
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	103 5	1 4	1884	3	Y	163	163	0	20
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	277 2	1 4	1702	3	Y	167	163	0	24
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			24
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55 2	1 4	1063	3	Y	57	57	0	8
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	1047	3	Y	24	25	0	7
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53 2	1 4	1002	3	Y	25	25	0	7
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58 3	1 4	1052	3	Y	34	35	0	6
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	1038	3	Y	34	34	0	6
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	434 3	Y			32	33 0		1
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35 9	464 3	Y			38	38 0		1
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	458 3	Y			33	33 0		1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42 9	36 9				15	15 0		1
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	21 1	419 3	Y			24	22 0		3
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	1 4	17 9			Y	NO RPT			3
						26 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
06	4920 X	530	-0-	-4390	-0-	24 1	453 3	Y			48	48 0		1
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	53 9	744 3	Y			74	73 0		2
08	465 X	436	-0-	-29	-0-	40 1	81 9				33	33 0		2
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	2 4	380 3	Y			44	45 0		1
*10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	20 1	484 3	Y			38	39 0		-0-
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	36 9	48 9			Y	NO RPT			-0-
						26 1	563 3	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
06	3330 X	842	-0-	-2488	-0-	36 1	708 3	Y			87	88 0		7
07	1457 X	868	-0-	-589	-0-	2 4	96 9				96	96 0		7
08	1457 X	864	-0-	-593	-0-	38 1	722 3	Y			99	97 0		9
09	1410 X	861	-0-	-549	-0-	2 4	106 9				101	101 0		9
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38 1	716 3	Y			91	90 0		10
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 4	109 9			Y	NO RPT			10
						108 1	668 3	Y						
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49 1	968 3	Y			53	53 0		6
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	2 4	58 9				52	52 0		6
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	47 1	892 3	Y			59	59 0		6
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	2 4	57 9				54	55 0		5
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53 1	995 3	Y			59	57 0		7
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1 4	65 9			Y	NO RPT			7
						49 1	901 3	Y						
						2 4	59 9							
						54 1	943 3	Y						
						1 4	65 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT											
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																										
PILONCILLO															WELL #: A 9HW					RRCID -> 268815					COMPL. DATE 10/08/2012					TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826											
M	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																				
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-					99	1	1933	3	Y	176	176	0			12																				
											3	4	194	9																											
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-					101	1	1936	3	Y	154	154	0			12																				
											4	4	169	9																											
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-					104	1	1968	3	Y	156	155	0			13																				
											3	4	172	9																											
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-					97	1	1783	3	Y	148	149	0			12																				
											5	4	163	9																											
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-					107	1	1831	3	Y	160	157	0			15																				
											2	4	176	9																											
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-									Y	NO RPT					15																				
PILONCILLO																						WELL #: D 13HA					RRCID -> 268864					COMPL. DATE 09/01/2012					TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669				
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-					115	1	2232	3	Y	50	50	0			1																				
											5	4	55	9																											
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-					133	1	2516	3	Y	58	58	0			1																				
											4	4	64	9																											
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-					117	1	2225	3	Y	52	52	0			1																				
											4	4	57	9																											
09	2340	N	2320	-0-	-20	-0-					117	1	2142	3	Y	50	50	0			1																				
											6	4	55	9																											
10	2418	N	2166	-0-	-252	-0-					117	1	2003	3	Y	38	39	0			-0-																				
											4	4	42	9																											
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-									Y	NO RPT					-0-																				
PILONCILLO																						WELL #: D 14HA					RRCID -> 268877					COMPL. DATE 11/20/2012					TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387				
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-					75	1	1471	3	Y	63	62	0			6																				
											2	4	69	9																											
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-					79	1	1487	3	Y	79	77	0			8																				
											2	4	87	9																											
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-					82	1	1535	3	Y	76	75	0			9																				
											3	4	84	9																											
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-					79	1	1433	3	Y	65	66	0			8																				
											4	4	72	9																											
10	1550	N	1548	-0-	-2	-0-					83	1	1402	3	Y	56	56	0			8																				
											1	4	62	9																											
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-									Y	NO RPT					8																				
PILONCILLO																						WELL #: F 2HB					RRCID -> 268880					COMPL. DATE 01/15/2013					TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868				
06	960	N	874	-0-	-86	-0-					40	1	762	3	Y	64	64	0			9																				
											2	4	70	9																											
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-					44	1	848	3	Y	26	27	0			8																				
											2	4	29	9																											
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-					46	1	869	3	Y	28	28	0			8																				
											1	4	31	9																											
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-					43	1	776	3	Y	26	25	0			9																				
											2	4	29	9																											
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-					42	1	713	3	Y	24	24	0			9																				
											26	9																													
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-									Y	NO RPT																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	107 4	1 4	2089 210	3 9	Y	191	191	0	10
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	111 4	1 4	2098 196	3 9	Y	178	178	0	10
08	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	116 3	1 4	2180 185	3 9	Y	168	166	0	12
09	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	109 6	1 4	2025 164	3 9	Y	149	150	0	11
10	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	117 2	1 4	2001 184	3 9	Y	167	163	0	15
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO														
WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872														
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	913 74	3 9	Y	67	67	0	53
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	51 2	1 4	961 67	3 9	Y	61	61	0	53
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53 2	1 4	1027 76	3 9	Y	69	68	0	54
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	999 59	3 9	Y	54	55	0	53
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	63 1	1 4	1071 94	3 9	Y	85	84	0	54
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			54
PILONCILLO														
WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734														
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	82 2	1 4	1590 143	3 9	Y	130	128	0	14
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87 2	1 4	1624 150	3 9	Y	136	136	0	14
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82 3	1 4	1551 146	3 9	Y	133	132	0	15
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81 5	1 4	1498 153	3 9	Y	139	140	0	14
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	90 2	1 4	1529 198	3 9	Y	180	175	0	19
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			19
PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59 2	1 4	1143 120	3 9	Y	109	109	0	3
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	62 2	1 4	1174 123	3 9	Y	112	111	0	4
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	61 2	1 4	1169 127	3 9	Y	115	115	0	4
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	59 4	1 4	1097 123	3 9	Y	112	113	0	3
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	65 1	1 4	1128 125	3 9	Y	114	112	0	5
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	Y	51	52	0	8
07	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	2	4	56	9	Y	55	56	0	7
08	1612 N	485	-0-	-1127	-0-	51	1	958	3	Y	49	49	0	7
09	1020 N	260	-0-	-760	-0-	1	4	61	9	Y	27	27	0	7
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	21	1	409	3	Y	-0-	7	0	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	1	4	54	9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	42	42	0	6
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	2	4	46	9	Y	35	36	0	5
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	60	59	0	6
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	2	4	39	9	Y	63	63	0	6
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	49	1	929	3	Y	64	63	0	7
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	1	4	66	9	Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
06	3000 N	3030	-0-	30	30	136	1	2662	3	Y	207	207	0	5
07	2833 X	2803	-0-	-30	-0-	4	4	228	9	Y	194	194	0	5
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	3	Y	191	191	0	5
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	4	4	213	9	Y	210	210	0	5
*10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	142	1	2681	3	Y	222	218	0	9
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	4	4	210	9	Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	58	59	0	13
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	2	4	64	9	Y	63	62	0	14
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	Y	52	51	0	15
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	2	4	69	9	Y	50	52	0	13
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	959	3	Y	69	67	0	15
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1	4	57	9	Y	NO RPT			15

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				
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1	649 3	1 4	69 9	Y	63	62 0			7				
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34 1	648 3	1 4	86 9	Y	78	77 0			8				
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	34 1	657 3	1 4	67 9	Y	61	61 0			8				
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				8				
PILONCILLO															WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970				
06	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	52 1	1021 3	2 4	77 9	Y	70	69 0			17				
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	59 1	1106 3	2 4	108 9	Y	98	98 0			17				
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	58 1	1103 3	2 4	109 9	Y	99	97 0			19				
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT				19				
PILONCILLO															WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	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				
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	188 1	3644 3	7 4	251 9	Y	228	228 0			1				
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	193 1	3651 3	6 4	268 9	Y	244	244 0			1				
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	189 1	3552 3	6 4	252 9	Y	229	227 0			3				
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT				5				

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. 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
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-		34	1 1	662	3 3	Y	55	55	0			4
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-		39	1 4	720	3 9	Y	49	49	0			4
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-		38	1 4	706	3 9	Y	42	42	0			4
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-		34	1 4	621	3 9	Y	46	47	0			3
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-		40	1 4	684	3 9	Y	36	37	0			2
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		40	9			Y	NO RPT					2
PILONCILLO													WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978				
06	3930 X	3683	-0-	-247	-0-		168	1 4	3279	3 9	Y	209	209	0			-0-
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		169	1 4	3188	3 9	Y	336	334	0			2
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-		170	1 4	3228	3 9	Y	333	332	0			3
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		173	1 4	3175	3 9	Y	325	327	0			1
*10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		196	1 4	3326	3 9	Y	348	343	0			6
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		4	4	383	9	Y	NO RPT					6
PILONCILLO													WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425				
06	90 N	61	-0-	-29	-0-		3	1 4	54	3 9	Y	4	3	0			2
07	T. A.	59	-0-	59	59		3	1 9	53	3 9	Y	3	3	0			2
08	T. A.	59	-0-	59	118		3	1 9	53	3 9	Y	3	3	0			2
09	T. A.	67	-0-	67	185		3	1 4	60	3 9	Y	4	5	0			1
*10	244 X	59	-0-	-185	-0-		2	1 4	53	3 9	Y	4	4	0			1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4	9			Y	NO RPT					1
PILONCILLO													WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400				
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		67	1 4	1281	3 9	Y	98	97	0			5
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		68	1 4	1270	3 9	Y	90	91	0			4
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-		68	1 4	1264	3 9	Y	77	77	0			4
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-		64	1 4	1186	3 9	Y	89	89	0			4
10	1426 N	1358	-0-	-68	-0-		70	1 4	1191	3 9	Y	87	86	0			5
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		1	4	96	9	Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: D 15HB RRCID -> 269704				CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888				CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		61	1 2	1191	3 4	Y	108	107	0			16						
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		64	1 2	1197	3 4	Y	117	116	0			17						
08	1333 N	1185	-0-	-148	-0-		54	1 2	1032	3 4	Y	88	88	0			17						
09	1290 N	1095	-0-	-195	-0-		52	1 2	939	3 4	Y	93	94	0			16						
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-		61	1 2	1037	3 4	Y	98	95	0			19						
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		1	4	108	9	Y	NO RPT					19						
PILONCILLO																							
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595																							
06	3570 X	3246	-0-	-324	-0-		148	1 5	2893	3 4	Y	182	182	0			8						
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		154	1 5	2918	3 4	Y	191	192	0			7						
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		154	1 4	2911	3 4	Y	213	211	0			9						
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		155	1 8	2832	3 4	Y	196	199	0			6						
*10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		166	1 4	2821	3 4	Y	196	194	0			8						
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		4	4	216	9	Y	NO RPT					8						
PILONCILLO																							
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426																							
06	3420 X	3146	-0-	-274	-0-		145	1 4	2796	3 4	Y	183	183	0			5						
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-		158	1 5	2968	3 4	Y	201	201	0			5						
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		154	1 4	2899	3 4	Y	196	196	0			5						
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		152	1 4	2809	3 4	Y	183	184	0			4						
*10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		170	1 8	2912	3 4	Y	204	200	0			8						
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		4	4	224	9	Y	NO RPT					8						
PILONCILLO																							
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017																							
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-		40	1 2	800	3 4	Y	66	66	0			8						
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-		44	1 2	820	3 4	Y	64	63	0			9						
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-		44	1 1	822	3 4	Y	65	65	0			9						
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-		43	1 1	777	3 4	Y	62	63	0			8						
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-		46	1 2	795	3 4	Y	63	61	0			10						
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		1	4	69	9	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 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
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	56	1	1099	3	Y	85	86	0	4
						2	4	94	9					
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	54	1	1038	3	Y	83	83	0	4
						2	4	91	9					
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	Y	95	93	0	6
						2	4	105	9					
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	3	Y	82	83	0	5
						3	4	90	9					
*10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	Y	103	100	0	8
						1	4	113	9					
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
06	1380 N	912	-0-	-468	-0-	37	1	724	3	Y	135	133	0	8
						2	4	149	9					
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1231	3	Y	157	156	0	9
						2	4	173	9					
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	Y	167	165	0	11
						2	4	184	9					
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	3	Y	164	165	0	10
						4	4	180	9					
*10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	3	Y	194	191	0	13
						1	4	213	9					
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	3	Y	163	163	0	9
						2	4	179	9					
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	3	Y	175	174	0	10
						2	4	193	9					
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	176	174	0	12
						2	4	194	9					
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	166	166	0	12
						4	4	183	9					
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	Y	173	169	0	16
						1	4	190	9					
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	176	1	3435	3	Y	220	220	0	7
						7	4	242	9					
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	195	1	3708	3	Y	226	225	0	8
						6	4	249	9					
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	162	1	3067	3	Y	161	160	0	9
						4	4	177	9					
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	150	1	2744	3	Y	204	205	0	8
						8	4	224	9					
*10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	160	1	2736	3	Y	190	186	0	12
						3	4	209	9					
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																																			
//CONT.// 797110																																			
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843																																			
M 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																		
06	14670 X	14168	-0-	-502	-0-		1026 1	12741 3	23 4	378 9	Y	344	344 0				7																		
07	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-		1041 1	12879 3	25 4	196 9	Y	178	180 0				5																		
08	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-		995 1	12738 3	22 4	199 9	Y	181	180 0				6																		
09	13500 X	13352	-0-	-148	-0-		871 1	12250 3	38 4	193 9	Y	175	175 0				6																		
10	13950 X	13501	-0-	-449	-0-		3626 1	9648 3	12 4	215 9	Y	195	192 0				9																		
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-						Y	NO RPT					9																		
PILONCILLO																		WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919																	
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-		59 1	1139 3	2 4	129 9	Y	117	115 0				7																		
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		74 1	1413 3	2 4	87 9	Y	79	80 0				6																		
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		75 1	1410 3	3 4	106 9	Y	96	93 0				9																		
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		64 1	1184 3	4 4	97 9	Y	88	89 0				8																		
*10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		81 1	1390 3	1 4	119 9	Y	108	107 0				9																		
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT					9																		
PILONCILLO																		WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858																	
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		125 1	2435 3	4 4	282 9	Y	256	256 0				16																		
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		129 1	2438 3	4 4	285 9	Y	259	260 0				15																		
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		122 1	2309 3	4 4	223 9	Y	203	203 0				15																		
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		118 1	2168 3	6 4	217 9	Y	197	199 0				13																		
*10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		131 1	2234 3	2 4	235 9	Y	214	209 0				18																		
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-						Y	NO RPT					18																		
PILONCILLO																		WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016																	
06	3630 X	3615	-0-	-15	-0-		165 1	3184 3	6 4	260 9	Y	236	237 0				4																		
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		170 1	3226 3	6 4	289 9	Y	263	263 0				4																		
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		168 1	3160 3	6 4	398 9	Y	362	359 0				7																		
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		166 1	3033 3	8 4	329 9	Y	299	302 0				4																		
*10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		181 1	3090 3	4 4	320 9	Y	291	286 0				9																		
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-						Y	NO RPT																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1 2 4	885	3 132 9	Y	120	120 0		15									
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	47	1 2 4	878	3 127 9	Y	115	115 0		15									
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	46	1 1 4	865	3 132 9	Y	120	119 0		16									
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	43	1 2 4	801	3 154 9	Y	140	140 0		16									
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	50	1 1 4	825	3 133 9	Y	121	119 0		18									
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			18									
PILONCILLO														WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733									
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	93	1 2 4	1816	3 185 9	Y	168	169 0		15									
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1 3 4	1717	3 154 9	Y	140	140 0		15									
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	93	1 3 4	1758	3 172 9	Y	156	155 0		16									
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	92	1 5 4	1688	3 153 9	Y	139	141 0		14									
*10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	102	1 2 4	1737	3 165 9	Y	150	148 0		16									
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			16									
PILONCILLO														WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235									
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	40	1 2 4	796	3 91 9	Y	83	82 0		7									
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1 2 4	826	3 99 9	Y	90	89 0		8									
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	41	1 1 4	778	3 103 9	Y	94	92 0		10									
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41	1 2 4	747	3 99 9	Y	90	91 0		9									
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46	1 1 4	804	3 114 9	Y	104	102 0		11									
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			11									
PILONCILLO														WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239									
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	32	1 101 9	615	3 625 3	Y	92	92 0		13									
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1 1 4	625	3 91 9	Y	83	83 0		13									
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1 1 4	675	3 116 9	Y	105	104 0		14									
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1 1 4	571	3 113 9	Y	103	103 0		14									
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1 118 9	625	3 625 3	Y	107	105 0		16									
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-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	BALANCE
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	3	Y	136	135	0	11
						2	4	150	9					
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	129	128	0	12
						2	4	142	9					
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	3	Y	129	127	0	14
						2	4	142	9					
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	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	3	Y	117	116	0	12
						2	4	129	9					
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	3	Y	146	145	0	13
						3	4	161	9					
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	3	Y	128	127	0	14
						3	4	141	9					
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	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2534	3	Y	392	392	0	9
						4	4	431	9					
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	129	1	2439	3	Y	355	356	0	8
						4	4	391	9					
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	132	1	2478	3	Y	342	340	0	10
						4	4	376	9					
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	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	3	Y	109	109	0	6
						2	4	120	9					
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	3	Y	80	80	0	6
						2	4	88	9					
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	3	Y	95	93	0	8
						3	4	105	9					
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			7

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	29 1	582 3	Y		66	66 0		13		
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	73 9	617 3	Y		47	47 0		13		
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32 1	52 9								
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	608 3	Y		57	56 0		14		
*10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	1 4	63 9								
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	32 1	595 3	Y		56	57 0		13		
						1 4	62 9								
						36 1	624 3	Y		70	68 0		15		
						77 9									
									Y	NO RPT			15		
PILONCILLO															
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578															
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	51 1	996 3	Y		166	167 0		18		
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	2 4	183 9								
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 3	Y		176	176 0		18		
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	2 4	194 9								
*10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	52 1	967 3	Y		182	182 0		18		
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	1 4	200 9								
						49 1	899 3	Y		172	172 0		18		
						2 4	189 9								
						56 1	956 3	Y		175	171 0		22		
						1 4	193 9								
								Y		NO RPT			22		
PILONCILLO															
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190															
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	899 3	Y		121	120 0		15		
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	2 4	133 9								
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	47 1	881 3	Y		138	137 0		16		
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	2 4	152 9								
*10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	47 1	875 3	Y		131	130 0		17		
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	1 4	144 9								
						45 1	836 3	Y		104	105 0		16		
						2 4	114 9								
						51 1	879 3	Y		130	127 0		19		
						1 4	143 9								
								Y		NO RPT			19		
PILONCILLO															
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440															
06	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	191 1	3709 3	Y		206	206 0		23		
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	7 4	227 9								
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	199 1	3760 3	Y		209	209 0		23		
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	6 4	230 9								
*10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	215 1	4037 3	Y		231	230 0		24		
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	7 4	254 9								
						203 1	3729 3	Y		219	220 0		23		
						11 4	241 9								
						222 1	3816 3	Y		223	218 0		28		
						4 4	245 9								
								Y		NO RPT			28		

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 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	
06	3420 X	3208	-0-	-212	-0-	151 1	2935 3	Y	106	106	0		12	
						5 4	117 9							
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	154 1	2943 3	Y	142	141	0		13	
						5 4	156 9							
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	166 1	3152 3	Y	115	115	0		13	
						6 4	127 9							
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	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT				14	
PILONCILLO													WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	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	
06	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	62 1	1228 3	Y	96	96	0		12	
						2 4	106 9							
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1	1259 3	Y	112	111	0		13	
						2 4	123 9							
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63 1	1193 3	Y	97	95	0		15	
						2 4	107 9							
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				17	
PILONCILLO													WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825	
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	581 3	Y	60	59	0		10	
						66 9								
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	630 3	Y	61	61	0		10	
						1 4	67 9							
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	575 3	Y	50	50	0		10	
						1 4	55 9							
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	553 3	Y	43	45	0		8	
						1 4	47 9							
*10	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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	45 1	865 3	2 4	Y	113	112 0		15		
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62 1	1167 3	2 4	Y	159	158 0		16		
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	55 1	1048 3	2 4	Y	149	148 0		17		
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55 1	1027 3	3 4	Y	144	145 0		16		
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63 1	1075 3	1 4	Y	163	159 0		20		
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT			20		
PILONCILLO															
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498															
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-			-0-		
07	T. A.	3897	-0-	3897	3897	182 1	3459 3	6 4	Y	227	223 0		4		
08	T. A.	5825	-0-	5825	9722	275 1	5170 3	8 4	Y	338	335 0		7		
09	T. A.	6064	-0-	6064	15786	291 1	5347 3	17 4	Y	372	375 0		4		
*10	21490 X	5704	-0-	-15786	-0-	295 1	5034 3	6 4	Y	335	330 0		9		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9		
PILONCILLO															
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532															
06	1920 X	1897	-0-	-23	-0-	123 1	1535 3	2 4	Y	215	216 0		-0-		
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	125 1	1540 3	2 4	Y	302	301 0		1		
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	106 1	1343 3	3 4	Y	236	236 0		1		
09	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	126 1	1789 3	5 4	Y	274	273 0		2		
*10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	386 1	1028 3	1 4	Y	247	242 0		7		
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT			7		
PILONCILLO															
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
06	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	87 1	1697 3	2 4	Y	88	89 0		8		
07	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	87 1	1632 3	2 4	Y	92	91 0		9		
08	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	61 1	1169 3	2 4	Y	56	55 0		10		
09	1830 N	1621	-0-	-209	-0-	80 1	1462 3	4 4	Y	68	68 0		10		
10	1829 N	1118	-0-	-711	-0-	59 1	1004 3	1 4	Y	49	49 0		10		
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT			10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466														
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
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	867	3	Y	139	138	0	10
						2	4	153	9					
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	3	Y	120	120	0	10
						2	4	132	9					
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	161	159	0	12
						1	4	177	9					
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	Y	158	159	0	11
						2	4	174	9					
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	191	186	0	16
						1	4	210	9					
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789														
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	119	1	2328	3	Y	86	87	0	4
						4	4	95	9					
07	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	107	1	2028	3	Y	77	76	0	5
						4	4	85	9					
08	2480 X	2043	-0-	-437	-0-	100	1	1865	3	Y	68	68	0	5
						3	4	75	9					
09	2400 N	1995	-0-	-405	-0-	99	1	1813	3	Y	71	71	0	5
						5	4	78	9					
10	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	102	1	1738	3	Y	78	76	0	7
						2	4	86	9					
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079														
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	Y	99	99	0	13
						109	9							
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	103	103	0	13
						113	9							
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	108	108	0	13
						1	4	119	9					
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	96	97	0	12
						1	4	106	9					
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	98	96	0	14
						108	9							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
06	2898 N	2500	-0-	-398	-0-	119	1	2289	3	Y	80	79	0	12
						4	4	88	9					
07	2294 X	1919	-0-	-375	-0-	92	1	1743	3	Y	74	73	0	13
						3	4	81	9					
08	3503 X	2218	-0-	-1285	-0-	108	1	2027	3	Y	73	73	0	13
						3	4	80	9					
09	3390 X	1670	-0-	-1720	-0-	84	1	1528	3	Y	48	49	0	12
						5	4	53	9					
10	3503 X	1160	-0-	-2343	-0-	61	1	1037	3	Y	55	54	0	13
						1	4	61	9					
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		56	1 2 4	1098	3 91 9	Y	83	82	0			13
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		61	1 2 4	1160	3 91 9	Y	83	83	0			13
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		58	1 2 4	1075	3 81 9	Y	74	74	0			13
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		58	1 4 4	1078	3 106 9	Y	96	96	0			13
*10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		59	1 1 4	1019	3 108 9	Y	98	96	0			15
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT					15
PILONCILLO													WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034				
06	2310 N	2128	-0-	-182	-0-		96	1 2 4	1875	3 155 9	Y	141	141	0			10
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		108	1 4 4	2048	3 186 9	Y	169	169	0			10
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		108	1 3 4	2026	3 195 9	Y	177	177	0			10
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		104	1 6 4	1917	3 179 9	Y	163	164	0			9
*10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		117	1 2 4	1976	3 206 9	Y	187	184	0			12
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-						Y	NO RPT					12
PILONCILLO													WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458				
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-		112	1 4 4	2181	3 131 9	Y	119	120	0			13
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		119	1 4 4	2271	3 155 9	Y	141	141	0			13
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		116	1 3 4	2190	3 135 9	Y	123	122	0			14
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		109	1 6 4	1995	3 135 9	Y	123	124	0			13
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		114	1 2 4	1947	3 140 9	Y	127	125	0			15
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-						Y	NO RPT					15
PILONCILLO													WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299				
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		47	1 2 4	914	3 136 9	Y	124	123	0			19
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		47	1 2 4	906	3 151 9	Y	137	136	0			20
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		48	1 1 4	891	3 128 9	Y	116	116	0			20
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		45	1 2 4	836	3 140 9	Y	127	128	0			19
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		51	1 1 4	875	3 143 9	Y	130	127	0			22
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	159	1	3092	3	Y	104	104	0		10
						5	4	114	9						
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1	3183	3	Y	113	112	0		11
						6	4	124	9						
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	166	1	3136	3	Y	107	107	0		11
						6	4	118	9						
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	163	1	2978	3	Y	100	101	0		10
						8	4	110	9						
*10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	184	1	3130	3	Y	95	93	0		12
						4	4	105	9						
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO														WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243	
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	21	21	0		1
						2	4	23	9						
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	5	5	0		1
						6	9								
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	11	11	0		1
						1	4	12	9						
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO														WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562	
06	2340 N	2243	-0-	-97	-0-	102	1	2002	3	Y	124	123	0		12
						3	4	136	9						
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	2055	3	Y	127	127	0		12
						4	4	140	9						
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	108	1	2025	3	Y	131	129	0		14
						3	4	144	9						
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	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO														WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905	
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	Y	33	33	0		1
						1	4	36	9						
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	37	37	0		1
						1	4	41	9						
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	Y	33	33	0		1
						1	4	36	9						
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 797110																																																											
PILONCILLO															WELL #: D 23HC															RRCID -> 271045															COMPL. DATE 10/12/2014															TOTAL DEPTH 8920															PERF. 9314 - 15311														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE																																																																
06	2730	X	2510	-0-		-220		-0-			119	1	2320	3	4	67	9	Y	61	61	0				13																																																																
07	2797	X	2797	-0-		-0-		-0-			138	1	2581	3	4	74	9	Y	67	67	0				13																																																																
08	2573	N	2567	-0-		-6		-0-			125	1	2371	3	4	67	9	Y	61	60	0				14																																																																
09	2577	N	2577	-0-		-0-		-0-			130	1	2373	3	7	67	9	Y	61	62	0				13																																																																
*10	2596	N	2596	-0-		-0-		-0-			139	1	2387	3	3	67	9	Y	61	60	0				14																																																																
11	2490	N	NO RPT	-0-		-2490		-0-				3	4		67	9	Y	NO RPT							14																																																																
PILONCILLO															WELL #: A 11HA															RRCID -> 271088															COMPL. DATE 06/15/2013															TOTAL DEPTH 8218															PERF. 8850 - 13460														
06	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-			75	1	1464	3	2	110	9	Y	100	99	0				20																																																																
07	1666	N	1666	-0-		-0-		-0-			79	1	1469	3	2	116	9	Y	105	104	0				21																																																																
08	1693	N	1693	-0-		-0-		-0-			79	1	1479	3	3	132	9	Y	120	120	0				21																																																																
09	1528	N	1528	-0-		-0-		-0-			72	1	1327	3	4	125	9	Y	114	115	0				20																																																																
*10	1647	N	1647	-0-		-0-		-0-			83	1	1440	3	1	123	9	Y	112	110	0				22																																																																
11	1320	N	NO RPT	-0-		-1320		-0-				1	4				Y	NO RPT							22																																																																
PILONCILLO															WELL #: D 23HB															RRCID -> 271104															COMPL. DATE 10/10/2014															TOTAL DEPTH 8969															PERF. 9365 - 14323														
06	916	N	916	-0-		-0-		-0-			42	1	820	3	2	52	9	Y	47	47	0				12																																																																
07	886	N	886	-0-		-0-		-0-			40	1	761	3	2	83	9	Y	75	73	0				14																																																																
08	868	N	836	-0-		-32		-0-			41	1	753	3	1	41	9	Y	37	38	0				13																																																																
09	840	N	789	-0-		-51		-0-			38	1	710	3	2	39	9	Y	35	35	0				13																																																																
10	868	N	829	-0-		-39		-0-			44	1	751	3	4			Y	31	31	0				13																																																																
11	810	N	NO RPT	-0-		-810		-0-			34	9					Y	NO RPT							13																																																																
PILONCILLO															WELL #: C 6HZ															RRCID -> 271151															COMPL. DATE 08/10/2014															TOTAL DEPTH 9230															PERF. 9586 - 15138														
06	2756	X	2756	-0-		-0-		-0-			119	1	2283	3	4	350	9	Y	318	321	0				2																																																																
07	3100	N	3347	-0-		247		247			145	1	2762	3	5	435	9	Y	395	393	0				4																																																																
08	3478	X	3231	-0-		-247		-0-			136	1	2584	3	4	507	9	Y	461	457	0				8																																																																
09	2834	X	2834	-0-		-0-		-0-			122	1	2240	3	6	466	9	Y	424	428	0				4																																																																
*10	2610	X	2610	-0-		-0-		-0-			119	1	2037	3	2	452	9	Y	411	406	0				9																																																																
11	1890	X	NO RPT	-0-		-1890		-0-									Y	NO RPT							9																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
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
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32 1	652 3	Y			50	50 0		1
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	55 9	705 3	Y			56	56 0		1
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38 1	62 9	Y			36	36 0		1
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	2 4	682 3	Y			29	30 0		-0-
10	744 N	566	-0-	-178	-0-	1 4	579 3	Y			32	31 0		1
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	30 1	501 3	Y			NO RPT			1
						35 9								
PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
06	390 N	19	-0-	-371	-0-	19 3		Y			-0-	1 0		-0-
07	T. A.	471	-0-	471	-0-	22 1	436 3	Y			12	12 0		-0-
08	T. A.	4	-0-	4	475	13 9		Y			-0-			-0-
09	T. A.	15	-0-	15	490	4 3		Y			-0-			-0-
*10	948 X	458	-0-	-490	-0-	15 3	419 3	Y			14	13 0		1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1		Y			NO RPT			1
						15 9								
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	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														
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y			-0-			-0-
07	T. A.	19	-0-	19	19	19 3		Y			-0-			-0-
08	T. A.	21	-0-	21	40	21 3		Y			-0-			-0-
09	T. A.	104	-0-	104	144	6 1	97 3	Y			1	1 0		-0-
*10	357 X	213	-0-	-144	-0-	1 9	198 3	Y			2	2 0		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		Y			NO RPT			-0-
						2 9								
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	135 1	2624 3	Y			481	479 0		15
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	4 4	529 9	Y			540	539 0		16
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	151 1	2843 3	Y			508	506 0		18
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	5 4	594 9	Y			493	497 0		14
*10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	141 1	2636 3	Y			524	515 0		23
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	4 4	559 9	Y			NO RPT			23
						139 1	2536 3	Y						
						7 4	542 9	Y						
						151 1	2589 3	Y						
						3 4	576 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
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
06	2670 N	2467	-0-	-203	-0-	111 1	2165 3	187 9	187 9	Y	170	169 0		11
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	118 1	2209 3	198 9	198 9	Y	180	179 0		12
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	118 1	2231 3	187 9	187 9	Y	170	169 0		13
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	121 1	2213 3	175 9	175 9	Y	159	161 0		11
*10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	125 1	2143 3	174 9	174 9	Y	158	155 0		14
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	2 4				Y	NO RPT			14
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
06	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	148 1	2883 3	208 9	208 9	Y	189	188 0		14
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	159 1	3018 3	250 9	250 9	Y	227	227 0		14
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	156 1	2955 3	237 9	237 9	Y	215	214 0		15
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	153 1	2812 3	219 9	219 9	Y	199	201 0		13
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	163 1	2781 3	224 9	224 9	Y	204	201 0		16
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	4 4				Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
06	1110 N	865	-0-	-245	-0-	36 1	693 3	134 9	134 9	Y	122	122 0		8
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	142 9	142 9	Y	129	128 0		9
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67 1	1252 3	121 9	121 9	Y	110	110 0		9
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66 1	1223 3	118 9	118 9	Y	107	107 0		9
*10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	72 1	1235 3	142 9	142 9	Y	129	127 0		11
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	1 4				Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
06	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	210 1	3286 3	165 9	165 9	Y	150	149 0		8
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	228 1	3303 3	169 9	169 9	Y	154	154 0		8
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	228 1	3293 3	180 9	180 9	Y	164	162 0		10
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	233 1	3150 3	155 9	155 9	Y	141	143 0		8
10	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	236 1	3113 3	177 9	177 9	Y	161	158 0		11
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	4 4				Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.//															797110																																												
PILONCILLO															WELL #: A 11HC															RRCID -> 271363															COMPL. DATE 06/13/2013															TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
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																																																						
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-				50 1	971 3	Y	122	122	0					13																																																						
										2 4	134 9																																																															
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-				54 1	1014 3	Y	125	125	0					13																																																						
										2 4	138 9																																																															
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-				63 1	1199 3	Y	123	122	0					14																																																						
										2 4	135 9																																																															
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-				73 1	1351 3	Y	113	115	0					12																																																						
										4 4	124 9																																																															
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-				78 1	1320 3	Y	125	123	0					14																																																						
										1 4	138 9																																																															
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT							14																																																						
PILONCILLO															WELL #: E 15HY															RRCID -> 271364															COMPL. DATE 08/19/2014															TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
06	360	N	307	-0-	-53	-0-				35 1	204 3	Y	62	62	0					10																																																						
										68 9																																																																
07	186	N	100	-0-	-86	-0-				7 1	56 3	Y	34	35	0					9																																																						
										37 9																																																																
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-				18 1	134 3	Y	86	85	0					10																																																						
										95 9																																																																
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-				14 1	121 3	Y	75	75	0					10																																																						
										83 9																																																																
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-				17 1	161 3	Y	86	85	0					11																																																						
										95 9																																																																
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT							11																																																						
PILONCILLO															WELL #: A 12HX															RRCID -> 271365															COMPL. DATE 06/24/2013															TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-				51 1	967 3	Y	119	118	0					14																																																						
										2 4	131 9																																																															
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-				53 1	992 3	Y	127	126	0					15																																																						
										2 4	140 9																																																															
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-				47 1	878 3	Y	79	79	0					15																																																						
										1 4	87 9																																																															
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-				46 1	842 3	Y	103	103	0					15																																																						
										2 4	113 9																																																															
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-				52 1	901 3	Y	86	85	0					16																																																						
										1 4	95 9																																																															
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT							16																																																						
PILONCILLO															WELL #: A 11HD															RRCID -> 271366															COMPL. DATE 06/10/2013															TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-				53 1	1042 3	Y	84	82	0					9																																																						
										2 4	92 9																																																															
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-				59 1	1094 3	Y	85	86	0					8																																																						
										2 4	94 9																																																															
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-				58 1	1093 3	Y	76	75	0					9																																																						
										2 4	84 9																																																															
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-				58 1	1042 3	Y	91	91	0					9																																																						
										3 4	100 9																																																															
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-				62 1	1056 3	Y	108	106	0					11																																																						
										1 4	119 9																																																															
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT							11																																																						
PILONCILLO															WELL #: E 15HZ															RRCID -> 271382															COMPL. DATE 08/17/2014															TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
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
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	84 1	525 3	Y		57	58 0			3
07	744 N	613	-0-	-131	-0-	63 9	490 3	Y		54	54 0			3
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	64 1	564 3	Y		62	62 0			3
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	59 9	68 9			82	81 0			4
10	620 N	466	-0-	-154	-0-	70 1	403 3	Y		122	119 0			7
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	1 4	90 9		Y	NO RPT				7
						134 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
06	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	119 1	1856 3	Y		137	136 0			5
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	3 4	151 9			143	143 0			5
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	133 1	1943 3	Y		113	112 0			6
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	4 4	157 9			159	158 0			7
*10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	137 1	1968 3	Y		159	156 0			10
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	3 4	124 9			175 9				10
						140 1	1904 3	Y						
						6 4	175 9							
						145 1	1905 3	Y						
						4 4	175 9		Y	NO RPT				
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	28 1	426 3	Y		49	48 0			1
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	54 9	176 3	Y		21	21 0			1
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	12 1	337 3	Y		4	4 0			1
09	510 N	20	-0-	-490	-0-	23 9				-0-	1 0			-0-
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	24 1			Y	3	2 0			1
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	4 9	3 9	Y		NO RPT				1
						20 3								
						1 3								
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	175 1	1091 3	Y		161	162 0			6
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	2 4	177 9			138	138 0			6
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	150 1	1165 3	Y		176	174 0			8
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	2 4	152 9			168	168 0			8
*10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	151 1	1213 3	Y		170	167 0			11
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	2 4	194 9							11
						143 1	1159 3	Y						
						4 4	185 9							
						135 1	1181 3	Y						
						1 4	187 9		Y	NO RPT				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	736 8 4	1 4589 3	155 9	Y	141	140 0		6	
07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	633 9 4	1 4954 3	173 9	Y	157	157 0		6	
08	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	626 9 4	1 5048 3	180 9	Y	164	162 0		8	
09	5340 X	4871	-0-	-469	-0-	513 13 4	1 4195 3	150 9	Y	136	138 0		6	
*10	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	544 6 4	1 4826 3	182 9	Y	165	161 0		10	
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				Y	NO RPT			10	
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
06	4110 X	1469	-0-	-2641	-0-	67 2 4	1 1308 3	92 9	Y	84	84 0		-0-	
07	1643 X	113	-0-	-1530	-0-	5 8 9	1 100 3		Y	7	7 0		-0-	
08	1643 X	5	-0-	-1638	-0-	5 5 3	1 5436 3	394 9	Y	-0-	355 0		-0-	
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	296 17 4	1 5124 3	394 9	Y	358	402 0		3	
*10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	301 6 4	1 5124 3	450 9	Y	409	402 0		10	
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			10	
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
06	1800 N	1500	-0-	-300	-0-	83 2 4	1 1293 3	122 9	Y	111	110 0		6	
07	T. A.	1521	-0-	1521	1521	91 2 4	1 1296 3	132 9	Y	120	120 0		6	
08	T. A.	1407	-0-	1407	2928	85 2 4	1 1220 3	100 9	Y	91	90 0		7	
09	T. A.	1219	-0-	1219	4147	78 3 4	1 1051 3	87 9	Y	79	79 0		7	
*10	6048 X	1901	-0-	-4147	-0-	124 2 4	1 1618 3	157 9	Y	143	139 0		11	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11	
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
06	6600 X	3459	-0-	-3141	-0-	159 5 4	1 3095 3	200 9	Y	182	183 0		2	
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	314 10 4	1 5962 3	399 9	Y	363	361 0		4	
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	319 11 4	1 6018 3	386 9	Y	351	350 0		5	
09	5880 X	5124	-0-	-756	-0-	253 14 4	1 4646 3	211 9	Y	192	196 0		1	
10	6076 X	5331	-0-	-745	-0-	280 6 4	1 4796 3	249 9	Y	226	222 0		5	
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-				Y	NO RPT			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		130	1 5	2019	3 4	Y	178	177	0			6				
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		156	1 4	2236	3 4	Y	107	107	0			6				
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		166	1 4	2382	3 4	Y	82	82	0			6				
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		141	1 4	1904	3 4	Y	83	83	0			6				
10	2170 N	1988	-0-	-182	-0-		133	1 4	1752	3 4	Y	92	90	0			8				
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-		2	4	101	9	Y	NO RPT					8				
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938																					
06	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-		287	1 10	5605	3 4	Y	263	263	0			-0-				
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		273	1 9	5182	3 4	Y	251	251	0			-0-				
08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		273	1 8	5156	3 4	Y	286	284	0			2				
09	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-		258	1 14	4737	3 4	Y	262	264	0			-0-				
*10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-		303	1 14	5182	3 4	Y	284	279	0			5				
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		6	4	312	9	Y	NO RPT					5				
PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831																					
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-		12	1 37	239	3 9	Y	34	35	0			12				
07	651 N	453	-0-	-198	-0-		18	1 108	327	3 9	Y	98	97	0			13				
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-		20	1 373	376	3 9	Y	339	333	0			19				
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-		30	1 1	540	3 4	Y	184	189	0			14				
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-		34	1 114	583	3 9	Y	104	103	0			15				
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT					15				
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694																					
06	6660 X	6170	-0-	-490	-0-		287	1 10	5565	3 4	Y	280	281	0			1				
07	6479 X	5853	-0-	-626	-0-		279	1 9	5283	3 4	Y	256	257	0			-0-				
08	6479 X	5814	-0-	-665	-0-		278	1 9	5252	3 4	Y	250	248	0			2				
09	6270 X	5431	-0-	-839	-0-		266	1 15	4864	3 4	Y	260	262	0			-0-				
10	6479 X	5819	-0-	-660	-0-		306	1 6	5222	3 4	Y	259	255	0			4				
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-				285	9	Y	NO RPT									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	3	Y	183	183	0	2
						2	4	201	9					
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	3	Y	214	213	0	3
						2	4	235	9					
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	213	211	0	5
						2	4	234	9					
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	164	165	0	4
						4	4	180	9					
*10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	131	129	0	6
						144	9							
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
06	8520 X	7631	-0-	-889	-0-	354	1	6887	3	Y	344	344	0	1
						12	4	378	9					
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	371	1	7028	3	Y	366	366	0	1
						12	4	403	9					
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	381	1	7188	3	Y	321	319	0	3
						13	4	353	9					
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	365	1	6681	3	Y	299	301	0	1
						20	4	329	9					
*10	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	439	1	7509	3	Y	358	352	0	7
						9	4	394	9					
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	3	Y	142	142	0	6
						2	4	156	9					
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	100	1	1878	3	Y	122	121	0	7
						3	4	134	9					
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	3	Y	128	127	0	8
						3	4	141	9					
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	3	Y	146	147	0	7
						5	4	161	9					
*10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	3	Y	138	135	0	10
						2	4	152	9					
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
06	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	425	1	8273	3	Y	680	680	0	1
						15	4	748	9					
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	446	1	8461	3	Y	743	741	0	3
						17	4	817	9					
08	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	407	1	7703	3	Y	747	743	0	7
						15	4	822	9					
09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	431	1	7920	3	Y	740	744	0	3
						24	4	814	9					
10	8835 X	8484	-0-	-351	-0-	427	1	7298	3	Y	682	673	0	12
						9	4	750	9					
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	8910 X	2969	-0-	-5941	-0-	138 1	2674 3	4 4	153 9	Y	139	139 0		-0-
07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	533 1	10086 3	19 4	504 9	Y	458	453 0		5
08	8866 X	8455	-0-	-411	-0-	407 1	7707 3	15 4	326 9	Y	296	296 0		5
09	8220 X	7835	-0-	-385	-0-	388 1	7114 3	21 4	312 9	Y	284	287 0		2
10	8866 X	7948	-0-	-918	-0-	418 1	7157 3	9 4	364 9	Y	331	326 0		7
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
06	3930 X	3557	-0-	-373	-0-	164 1	3179 3	6 4	208 9	Y	189	189 0		14
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	173 1	3282 3	6 4	272 9	Y	247	245 0		16
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	170 1	3182 3	6 4	213 9	Y	194	194 0		16
09	3240 X	2744	-0-	-496	-0-	133 1	2437 3	7 4	167 9	Y	152	154 0		14
10	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	160 1	2743 3	3 4	191 9	Y	174	170 0		18
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			18
PILONCILLO														
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880														
06	6360 X	5447	-0-	-913	-0-	247 1	4780 3	9 4	411 9	Y	374	375 0		1
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	253 1	4808 3	8 4	447 9	Y	406	406 0		1
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	280 1	5285 3	10 4	487 9	Y	443	440 0		4
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	294 1	5377 3	17 4	407 9	Y	370	374 0		-0-
*10	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	333 1	5683 3	7 4	472 9	Y	429	422 0		7
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: D 20HD															RRCID -> 271850															COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL DEPTH 8412															PERF. 9082 - 15035																													
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																																																																					
06	10440	X	9927	-0-	-513	-0-			459	1	8905	3	Y	497	498	0				4																																																																					
									16	4	547	9																																																																													
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-			474	1	8973	3	Y	515	514	0				5																																																																					
									17	4	567	9																																																																													
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-			473	1	8918	3	Y	501	497	0				9																																																																					
									16	4	551	9																																																																													
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	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-							Y	NO RPT						14																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 20HE															RRCID -> 271851															COMPL. DATE 09/27/2014															TOTAL DEPTH 8440															PERF. 9310 - 14709														
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-			287	1	5589	3	Y	368	369	0				1																																																																					
									10	4	405	9																																																																													
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-			321	1	6080	3	Y	382	381	0				2																																																																					
									11	4	420	9																																																																													
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-			315	1	5936	3	Y	388	386	0				4																																																																					
									11	4	427	9																																																																													
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-			303	1	5567	3	Y	458	459	0				3																																																																					
									17	4	504	9																																																																													
10	6355	X	6180	-0-	-175	-0-			314	1	5351	3	Y	463	456	0				10																																																																					
									6	4	509	9																																																																													
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-							Y	NO RPT						10																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 20HV															RRCID -> 271853															COMPL. DATE 08/31/2014															TOTAL DEPTH 8503															PERF. 8964 - 11921														
06	4320	X	4128	-0-	-192	-0-			192	1	3718	3	Y	192	192	0				6																																																																					
									7	4	211	9																																																																													
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-			200	1	3781	3	Y	199	199	0				6																																																																					
									6	4	219	9																																																																													
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-			200	1	3766	3	Y	172	171	0				7																																																																					
									6	4	189	9																																																																													
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-			194	1	3540	3	Y	163	163	0				7																																																																					
									10	4	179	9																																																																													
*10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-			208	1	3553	3	Y	186	182	0				11																																																																					
									4	4	205	9																																																																													
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-							Y	NO RPT						11																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 20HW															RRCID -> 271855															COMPL. DATE 09/03/2014															TOTAL DEPTH 8575															PERF. 8890 - 14158														
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-			374	1	7300	3	Y	428	428	0				2																																																																					
									13	4	471	9																																																																													
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-			352	1	6673	3	Y	391	391	0				2																																																																					
									11	4	430	9																																																																													
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-			279	1	5272	3	Y	383	380	0				5																																																																					
									10	4	421	9																																																																													
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-			261	1	4809	3	Y	353	357	0				1																																																																					
									14	4	388	9																																																																													
*10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-			308	1	5267	3	Y	243	239	0				5																																																																					
									6	4	267	9																																																																													
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-							Y	NO RPT						5																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	7740 X	7591	-0-	-149	-0-	350 1	6774 3		Y	414	414	0			3
						12 4	455 9								
07	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	361 1	6846 3		Y	425	424	0			4
						12 4	468 9								
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	378 1	7120 3		Y	441	438	0			7
						13 4	485 9								
09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	392 1	7194 3		Y	432	436	0			3
						21 4	475 9								
*10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	410 1	7005 3		Y	418	413	0			8
						9 4	460 9								
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				Y	NO RPT					8
PILONCILLO														WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028	
06	5430 X	5332	-0-	-98	-0-	244 1	4752 3		Y	298	298	0			-0-
						8 4	328 9								
07	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	254 1	4810 3		Y	305	305	0			-0-
						8 4	336 9								
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	259 1	4887 3		Y	329	326	0			3
						7 4	362 9								
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	249 1	4577 3		Y	287	290	0			-0-
						14 4	316 9								
*10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	270 1	4595 3		Y	308	302	0			6
						5 4	339 9								
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				Y	NO RPT					6
PILONCILLO														WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213	
06	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	48 1	927 3		Y	51	51	0			2
						2 4	56 9								
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	60 1	1147 3		Y	64	63	0			3
						2 4	70 9								
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	48 1	892 3		Y	51	51	0			3
						1 4	56 9								
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 1	1005 3		Y	57	57	0			3
						2 4	63 9								
10	1271 N	983	-0-	-288	-0-	51 1	874 3		Y	52	52	0			3
						1 4	57 9								
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT					3
PILONCILLO														WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377	
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	22 1	440 3		Y	24	24	0			5
						26 9									
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24 1	455 3		Y	26	25	0			6
						29 9									
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	439 3		Y	26	26	0			6
						29 9									
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	411 3		Y	24	23	0			7
						1 4	26 9								
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	398 3		Y	24	24	0			7
						26 9									
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT					7
PILONCILLO														WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	16	1	307	3	Y	76	76	0	6
						84	9							
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	14	1	280	3	Y	50	51	0	5
						55	9							
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	294	3	Y	44	44	0	5
						48	9							
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	56	57	0	4
						1	4	62	9					
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	43	43	0	4
						47	9							
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	255	1	4991	3	Y	180	179	0	13
						10	4	198	9					
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	228	1	4300	3	Y	151	151	0	13
						7	4	166	9					
08	4495 X	4422	-0-	-73	-0-	215	1	4042	3	Y	144	143	0	14
						7	4	158	9					
09	4350 X	4040	-0-	-310	-0-	201	1	3689	3	Y	126	127	0	13
						11	4	139	9					
10	4495 X	4331	-0-	-164	-0-	230	1	3955	3	Y	128	125	0	16
						5	4	141	9					
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
06	6090 X	5852	-0-	-238	-0-	271	1	5265	3	Y	278	279	0	6
						10	4	306	9					
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	284	1	5373	3	Y	318	318	0	6
						9	4	350	9					
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	294	1	5529	3	Y	294	292	0	8
						10	4	323	9					
09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	276	1	5059	3	Y	290	293	0	5
						15	4	319	9					
*10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	301	1	5124	3	Y	276	272	0	9
						6	4	304	9					
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
M	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	
06	8100 X	7470	-0-	-630	-0-	346 1	6718 3	Y	358	358 0			-0-	
						12 4	394 9							
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	360 1	6814 3	Y	373	373 0			-0-	
						11 4	410 9							
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	366 1	6904 3	Y	379	376 0			3	
						13 4	417 9							
09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	366 1	6726 3	Y	372	374 0			1	
						20 4	409 9							
10	7099 X	6469	-0-	-630	-0-	337 1	5786 3	Y	308	304 0			5	
						7 4	339 9							
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT				5	
PILONCILLO													WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107	
06	6930 X	6703	-0-	-227	-0-	308 1	5999 3	Y	350	350 0			2	
						11 4	385 9							
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	320 1	6058 3	Y	362	362 0			2	
						11 4	398 9							
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	318 1	5989 3	Y	378	375 0			5	
						11 4	416 9							
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	313 1	5753 3	Y	336	341 0			-0-	
						18 4	370 9							
*10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	351 1	5985 3	Y	393	386 0			7	
						8 4	432 9							
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT				7	
PILONCILLO													WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507	
06	7650 X	7338	-0-	-312	-0-	335 1	6529 3	Y	420	420 0			1	
						12 4	462 9							
07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	348 1	6591 3	Y	422	421 0			2	
						11 4	464 9							
08	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	348 1	6578 3	Y	423	420 0			5	
						12 4	465 9							
09	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	336 1	6175 3	Y	389	393 0			1	
						19 4	428 9							
*10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	365 1	6241 3	Y	415	411 0			5	
						8 4	457 9							
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT				5	
PILONCILLO													WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	326 1	6306 3	Y	289	290	0			-0-
07	7006 X	6960	-0-	-46	-0-	12 4	318 9							
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	332 1	6292 3	Y	295	295	0			-0-
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	11 4	325 9							
*10	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	340 1	6429 3	Y	314	312	0			2
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	11 4	345 9							
						337 1	6175 3	Y	288	290	0			-0-
						19 4	317 9							
						382 1	6524 3	Y	335	329	0			6
						8 4	369 9							
								Y	NO RPT					6
PILONCILLO														
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
06	15000 X	14272	-0-	-728	-0-	661 1	12852 3	Y	670	670	0			5
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	22 4	737 9							
08	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	681 1	12872 3	Y	692	691	0			6
09	13380 X	13294	-0-	-86	-0-	24 4	761 9							
*10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	668 1	12597 3	Y	703	698	0			11
11	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-	22 4	773 9							
						648 1	11897 3	Y	648	653	0			6
						36 4	713 9							
						726 1	12400 3	Y	709	697	0			18
						15 4	780 9							
								Y	NO RPT					18
PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
06	5820 X	5681	-0-	-139	-0-	272 1	5290 3	Y	99	99	0			11
07	5766 X	5548	-0-	-218	-0-	10 4	109 9							
08	5766 X	5564	-0-	-202	-0-	273 1	5157 3	Y	99	99	0			11
09	5580 X	5116	-0-	-464	-0-	9 4	109 9							
10	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	275 1	5167 3	Y	103	101	0			13
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	9 4	113 9							
						258 1	4733 3	Y	101	101	0			13
						14 4	111 9							
						293 1	5025 3	Y	107	104	0			16
						6 4	118 9							
								Y	NO RPT					16
PILONCILLO														
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
06	8400 X	8222	-0-	-178	-0-	383 1	7461 3	Y	332	333	0			1
07	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	13 4	365 9							
08	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	393 1	7425 3	Y	330	330	0			1
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	15 4	363 9							
10	7688 X	7385	-0-	-303	-0-	386 1	7297 3	Y	322	320	0			3
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	13 4	354 9							
						369 1	6759 3	Y	307	310	0			-0-
						20 4	338 9							
						388 1	6626 3	Y	330	324	0			6
						8 4	363 9							
								Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	9690 X	9087	-0-	-603	-0-	432 1	8394 3	Y	224	225 0				5
07	10323 X	8862	-0-	-1461	-0-	15 4	246 9	Y	241	242 0				4
08	10323 X	8543	-0-	-1780	-0-	430 1	8150 3	Y	224	224 0				4
09	9990 X	7657	-0-	-2333	-0-	17 4	265 9	Y	199	200 0				3
10	10323 X	6035	-0-	-4288	-0-	417 1	7865 3	Y	168	165 0				6
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	15 4	246 9	Y	NO RPT					6
						383 1	7034 3							
						21 4	219 9							
						323 1	5520 3							
						7 4	185 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
06	15570 X	13184	-0-	-2386	-0-	613 1	11914 3	Y	578	577 0				1
07	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	21 4	636 9	Y	515	515 0				1
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	625 1	11820 3	Y	581	577 0				5
09	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	23 4	567 9	Y	511	514 0				2
*10	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	634 1	11947 3	Y	549	541 0				10
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	21 4	639 9	Y	NO RPT					10
						624 1	11427 3							
						34 4	562 9							
						658 1	11243 3							
						14 4	604 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
06	10950 X	9214	-0-	-1736	-0-	433 1	8430 3	Y	305	305 0				-0-
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	15 4	336 9	Y	315	315 0				-0-
08	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	441 1	8340 3	Y	316	314 0				2
09	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	17 4	347 9	Y	306	308 0				-0-
*10	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	435 1	8190 3	Y	316	310 0				6
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	15 4	348 9	Y	NO RPT					6
						443 1	8122 3							
						24 4	337 9							
						494 1	8459 3							
						11 4	348 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
06	9930 X	8424	-0-	-1506	-0-	394 1	7668 3	Y	316	316 0				-0-
07	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	14 4	348 9	Y	323	323 0				-0-
08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	412 1	7796 3	Y	333	331 0				2
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	15 4	355 9	Y	315	317 0				-0-
*10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	411 1	7733 3	Y	336	331 0				5
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	15 4	366 9	Y	NO RPT					5
						405 1	7440 3							
						23 4	347 9							
						461 1	7875 3							
						9 4	370 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
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
06	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	563 1	10950 3	20 4	Y	377	377 0			-0-
07	12245 X	11871	-0-	-374	-0-	572 1	10827 3	21 4	Y	410	409 0			1
08	12245 X	11565	-0-	-680	-0-	559 1	10540 3	19 4	Y	406	405 0			2
09	11850 X	10800	-0-	-1050	-0-	537 1	9838 3	30 4	Y	359	361 0			-0-
10	12245 X	11067	-0-	-1178	-0-	587 1	10037 3	13 4	Y	391	385 0			6
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389														
06	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	294 1	5697 3	10 4	Y	318	318 0			1
07	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	314 1	5967 3	10 4	Y	346	346 0			1
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	319 1	6027 3	11 4	Y	387	384 0			4
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	317 1	5829 3	18 4	Y	350	354 0			-0-
*10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	337 1	5774 3	7 4	Y	361	356 0			5
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076														
06	4890 X	4614	-0-	-276	-0-	216 1	4208 3	7 4	Y	166	166 0			6
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	228 1	4304 3	7 4	Y	207	206 0			7
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	227 1	4277 3	7 4	Y	205	204 0			8
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	231 1	4224 3	12 4	Y	220	220 0			8
*10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	301 1	5134 3	6 4	Y	252	248 0			12
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT				12
PILONCILLO														
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073														
06	4140 X	4081	-0-	-59	-0-	185 1	3595 3	7 4	Y	267	268 0			-0-
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	201 1	3827 3	7 4	Y	255	255 0			-0-
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	191 1	3616 3	6 4	Y	279	277 0			2
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	188 1	3460 3	10 4	Y	256	257 0			1
*10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	236 1	4020 3	5 4	Y	323	316 0			8
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016														
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
06	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	455 1	8852 3	Y	550	550 0				2
07	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	16 4	605 9	Y	561	561 0				2
08	9486 X	8836	-0-	-650	-0-	457 1	8653 3	Y	553	551 0				4
09	9180 X	8292	-0-	-888	-0-	17 4	617 9	Y	551	554 0				1
10	9486 X	8741	-0-	-745	-0-	414 1	7799 3	Y	604	594 0				11
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-	15 4	608 9	Y	NO RPT					11
						397 1	7268 3							
						21 4	606 9							
						447 1	7621 3							
						9 4	664 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
06	7350 X	5301	-0-	-2049	-0-	250 1	4866 3	Y	160	161 0				10
07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	9 4	176 9	Y	205	204 0				11
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	331 1	6245 3	Y	167	165 0				13
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	11 4	226 9	Y	179	179 0				13
*10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	283 1	5356 3	Y	190	186 0				17
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	10 4	184 9	Y	NO RPT					17
						312 1	5717 3							
						18 4	197 9							
						350 1	5965 3							
						8 4	209 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
06	6540 X	6080	-0-	-460	-0-	274 1	5314 3	Y	438	438 0				2
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	10 4	482 9	Y	417	419 0				-0-
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	282 1	5342 3	Y	392	389 0				3
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	9 4	459 9	Y	433	435 0				1
*10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	284 1	5363 3	Y	489	482 0				8
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	10 4	431 9	Y	NO RPT					8
						281 1	5164 3							
						15 4	476 9							
						343 1	5865 3							
						7 4	538 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	273 1	5306 3	Y	324	324 0				1
07	6014 X	5925	-0-	-89	-0-	10 4	356 9	Y	306	306 0				1
08	6014 X	5791	-0-	-223	-0-	280 1	5299 3	Y	360	357 0				4
09	5820 X	5172	-0-	-648	-0-	9 4	337 9	Y	299	303 0				-0-
10	6014 X	3977	-0-	-2037	-0-	271 1	5116 3	Y	237	233 0				4
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	8 4	396 9	Y	NO RPT					4
						249 1	4580 3							
						14 4	329 9							
						205 1	3507 3							
						4 4	261 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	119 1	2311 3	88 9	88 9	Y	80	79 0		6
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	125 1	2356 3	101 9	101 9	Y	92	91 0		7
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	122 1	2315 3	81 9	81 9	Y	74	74 0		7
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	122 1	2231 3	95 9	95 9	Y	86	86 0		7
10	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	127 1	2181 3	99 9	99 9	Y	90	89 0		8
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	2 4				Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
06	7020 X	5299	-0-	-1721	-0-	242 1	4682 3	367 9	367 9	Y	334	335 0		1
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	264 1	4976 3	415 9	415 9	Y	377	376 0		2
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	271 1	5124 3	438 9	438 9	Y	398	396 0		4
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	268 1	4906 3	386 9	386 9	Y	351	355 0		-0-
*10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	302 1	5172 3	422 9	422 9	Y	384	378 0		6
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	6 4				Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
06	6300 X	5171	-0-	-1129	-0-	243 1	4730 3	190 9	190 9	Y	173	174 0		6
07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	261 1	4956 3	220 9	220 9	Y	200	200 0		6
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	275 1	5177 3	231 9	231 9	Y	210	209 0		7
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	277 1	5076 3	191 9	191 9	Y	174	175 0		6
*10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	302 1	5169 3	223 9	223 9	Y	203	200 0		9
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	6 4				Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
06	8040 X	7699	-0-	-341	-0-	358 1	6958 3	371 9	371 9	Y	337	338 0		3
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	362 1	6855 3	364 9	364 9	Y	331	330 0		4
08	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	365 1	6889 3	365 9	365 9	Y	332	331 0		5
09	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	361 1	6628 3	344 9	344 9	Y	313	316 0		2
10	7378 X	6835	-0-	-543	-0-	358 1	6132 3	337 9	337 9	Y	306	300 0		8
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	8 4				Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002															
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	
06	8190 X	7545	-0-	-645	-0-	352 1	6840 3	341 9	341 9	Y	310	310 0		1	
07	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	371 1	6992 3	353 9	353 9	Y	321	320 0		2	
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	366 1	6898 3	354 9	354 9	Y	322	322 0		2	
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	366 1	6702 3	367 9	367 9	Y	334	335 0		1	
*10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	399 1	6824 3	350 9	350 9	Y	318	313 0		6	
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	8 4				Y	NO RPT			6	
PILONCILLO														WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697	
06	12960 X	12325	-0-	-635	-0-	571 1	11109 3	625 9	625 9	Y	568	568 0		2	
07	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	587 1	11123 3	633 9	633 9	Y	575	574 0		3	
08	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	581 1	10960 3	646 9	646 9	Y	587	583 0		7	
09	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	567 1	10388 3	617 9	617 9	Y	561	565 0		3	
*10	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	627 1	10720 3	651 9	651 9	Y	592	583 0		12	
11	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-	13 4				Y	NO RPT			12	
PILONCILLO														WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552	
06	6150 X	5630	-0-	-520	-0-	263 1	5096 3	262 9	262 9	Y	238	238 0		3	
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	273 1	5161 3	274 9	274 9	Y	249	249 0		3	
08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	271 1	5111 3	276 9	276 9	Y	251	249 0		5	
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	264 1	4851 3	263 9	263 9	Y	239	241 0		3	
*10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	295 1	5047 3	252 9	252 9	Y	229	224 0		8	
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	6 4				Y	NO RPT			8	
PILONCILLO														WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698	
06	12360 X	12047	-0-	-313	-0-	562 1	10933 3	532 9	532 9	Y	484	483 0		3	
07	11718 X	11216	-0-	-502	-0-	537 1	10158 3	502 9	502 9	Y	456	457 0		2	
08	11718 X	11308	-0-	-410	-0-	546 1	10291 3	452 9	452 9	Y	411	407 0		6	
09	11340 X	11208	-0-	-132	-0-	551 1	10123 3	503 9	503 9	Y	457	459 0		4	
10	11718 X	11273	-0-	-445	-0-	593 1	10105 3	562 9	562 9	Y	511	503 0		12	
11	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-	13 4				Y	NO RPT			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-		295 1	5733 3	11 4	347 9	Y	315	315 0				9
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-		331 1	6252 3	11 4	427 9	Y	388	387 0				10
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-		337 1	6361 3	11 4	441 9	Y	401	400 0				11
09	5490 X	4509	-0-	-981	-0-		217 1	4000 3	11 4	281 9	Y	255	258 0				8
10	5673 X	3921	-0-	-1752	-0-		204 1	3480 3	4 4	233 9	Y	212	209 0				11
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-						Y	NO RPT					11

PILONCILLO													WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718				
06	5310 X	5172	-0-	-138	-0-		243 1	4716 3	8 4	205 9	Y	186	186 0				4
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		256 1	4846 3	8 4	222 9	Y	202	202 0				4
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		250 1	4727 3	7 4	195 9	Y	177	177 0				4
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	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-						Y	NO RPT					6

PILONCILLO													WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015				
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-		275 1	5333 3	10 4	176 9	Y	160	161 0				9
07	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-		284 1	5391 3	9 4	190 9	Y	173	173 0				9
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		278 1	5235 3	10 4	208 9	Y	189	189 0				9
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	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-						Y	NO RPT					9

PILONCILLO													WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831				
06	6270 X	5970	-0-	-300	-0-		275 1	5333 3	10 4	352 9	Y	320	320 0				1
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		287 1	5426 3	9 4	348 9	Y	316	316 0				1
08	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-		287 1	5428 3	10 4	332 9	Y	302	299 0				4
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-						Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: C 5HE															RRCID -> 278008															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 9035															PERF. 9424 - 15657														
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																																																																			
06		7020	X	6825	-0-	-195	-0-					312	1	6058	3	Y	404	403	0			1																																																																			
												11	4	444	9																																																																										
07		6819	X	6819	-0-	-0-	-0-					320	1	6047	3	Y	401	401	0			1																																																																			
												11	4	441	9																																																																										
08		6866	X	6866	-0-	-0-	-0-					320	1	6052	3	Y	439	435	0			5																																																																			
												11	4	483	9																																																																										
09		6433	X	6433	-0-	-0-	-0-					308	1	5648	3	Y	418	422	0			1																																																																			
												17	4	460	9																																																																										
*10		6677	X	6677	-0-	-0-	-0-					339	1	5802	3	Y	480	473	0			8																																																																			
												8	4	528	9																																																																										
11		2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-									Y	NO RPT					8																																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 18HG															RRCID -> 278162															COMPL. DATE 03/17/2015															TOTAL DEPTH 8456															PERF. 8769 - 14845														
06		17447	X	17447	-0-	-0-	-0-					821	1	15936	3	Y	602	601	0			2																																																																			
												28	4	662	9																																																																										
07		16895	X	15800	-0-	-1095	-0-					759	1	14366	3	Y	589	589	0			2																																																																			
												27	4	648	9																																																																										
08		16895	X	13968	-0-	-2927	-0-					673	1	12710	3	Y	512	510	0			4																																																																			
												22	4	563	9																																																																										
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	NO RPT	-0-	-16350	-0-									Y	NO RPT					9																																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 18HH															RRCID -> 278163															COMPL. DATE 03/17/2015															TOTAL DEPTH 8426															PERF. 8630 - 15974														
06		10860	X	10148	-0-	-712	-0-					480	1	9322	3	Y	300	300	0			-0-																																																																			
												16	4	330	9																																																																										
07		10292	X	10243	-0-	-49	-0-					494	1	9366	3	Y	331	330	0			1																																																																			
												19	4	364	9																																																																										
08		10292	X	9402	-0-	-890	-0-					456	1	8600	3	Y	300	299	0			2																																																																			
												16	4	330	9																																																																										
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	NO RPT	-0-	-9960	-0-									Y	NO RPT					7																																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 18HI															RRCID -> 278164															COMPL. DATE 03/17/2015															TOTAL DEPTH 8428															PERF. 8733 - 16510														
06		8970	X	8664	-0-	-306	-0-					409	1	7951	3	Y	264	265	0			6																																																																			
												14	4	290	9																																																																										
07		8716	X	8716	-0-	-0-	-0-					422	1	7986	3	Y	266	266	0			6																																																																			
												15	4	293	9																																																																										
08		8595	X	8595	-0-	-0-	-0-					419	1	7882	3	Y	254	254	0			6																																																																			
												15	4	279	9																																																																										
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	NO RPT	-0-	-8310	-0-									Y	NO RPT					9																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
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
06	16260 X	14759	-0-	-1501	-0-	691 1	13437 3	24 4	Y	552	551 0			6
07	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	722 1	13665 3	26 4	Y	659	657 0			8
08	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	714 1	13481 3	23 4	Y	595	593 0			10
09	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	698 1	12808 3	38 4	Y	500	506 0			4
*10	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	760 1	12988 3	15 4	Y	523	514 0			13
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-				Y	NO RPT				13
PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
06	12510 X	12316	-0-	-194	-0-	580 1	11262 3	20 4	Y	413	412 0			1
07	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	598 1	11294 3	21 4	Y	413	413 0			1
08	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	598 1	11285 3	20 4	Y	361	359 0			3
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	NO RPT	-0-	-11670	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
06	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	543 1	10559 3	19 4	Y	287	287 0			-0-
07	11687 X	11544	-0-	-143	-0-	563 1	10639 3	20 4	Y	293	293 0			-0-
08	11687 X	10977	-0-	-710	-0-	536 1	10095 3	18 4	Y	298	296 0			2
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	NO RPT	-0-	-11310	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
06	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	223 1	4331 3	7 4	Y	312	311 0			7
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	192 1	3624 3	6 4	Y	274	275 0			6
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	190 1	3570 3	6 4	Y	275	275 0			6
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17730 X	16924	-0-	-806	-0-		795	1	15462	3	Y	583	582	0			2
07	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-		26	4	641	9							4
08	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-		839	1	15883	3	Y	675	673	0			6
09	15960 X	15525	-0-	-435	-0-		30	4	743	9							3
10	16492 X	16219	-0-	-273	-0-		811	1	15304	3	Y	577	575	0			10
11	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-		26	4	635	9	Y	NO RPT					10
							772	1	14168	3							
							43	4	542	9							
							866	1	14778	3	Y	506	499	0			
							18	4	557	9							
PILONCILLO														WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707			
06	6600 X	6198	-0-	-402	-0-		291	1	5647	3	Y	227	228	0			1
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-		10	4	250	9	Y	226	225	0			2
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-		299	1	5651	3	Y	219	218	0			3
09	5910 X	5737	-0-	-173	-0-		10	4	249	9	Y	182	183	0			2
10	6107 X	5919	-0-	-188	-0-		295	1	5589	3	Y	213	209	0			6
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-		10	4	241	9	Y	NO RPT					6
							286	1	5236	3							
							15	4	200	9							
							314	1	5365	3	Y	213	209	0			
							6	4	234	9							
PILONCILLO														WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751			
06	7290 X	6714	-0-	-576	-0-		315	1	6120	3	Y	243	243	0			1
07	7037 X	6614	-0-	-423	-0-		12	4	267	9	Y	242	242	0			1
08	7037 X	6311	-0-	-726	-0-		319	1	6018	3	Y	235	234	0			2
09	6810 X	6459	-0-	-351	-0-		11	4	266	9	Y	210	210	0			2
10	7037 X	6644	-0-	-393	-0-		304	1	5738	3	Y	226	222	0			6
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-		10	4	259	9	Y	NO RPT					6
							322	1	5888	3							
							18	4	231	9							
							354	1	6033	3	Y	226	222	0			
							8	4	249	9							
PILONCILLO														WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634			
06	5190 X	5130	-0-	-60	-0-		241	1	4682	3	Y	181	181	0			3
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		8	4	199	9	Y	184	184	0			3
08	5115 X	5056	-0-	-59	-0-		250	1	4719	3	Y	173	172	0			4
09	4950 X	4846	-0-	-104	-0-		8	4	202	9	Y	197	199	0			2
10	5115 X	4882	-0-	-233	-0-		245	1	4614	3	Y	197	194	0			5
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-		7	4	190	9	Y	NO RPT					5
							239	1	4377	3							
							13	4	217	9							
							258	1	4402	3	Y	197	194	0			
							5	4	217	9	Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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
06	8010 X	7208	-0-	-802	-0-	334 1	6503 3	Y	326	327	0			4
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	12 4	359 9	Y	374	373	0			5
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	361 1	6846 3	Y	358	357	0			6
09	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	12 4	411 9	Y	340	342	0			4
10	7502 X	7325	-0-	-177	-0-	359 1	6779 3	Y	379	374	0			9
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	13 4	394 9	Y	NO RPT					9
						351 1	6445 3							
						19 4	374 9							
						381 1	6519 3							
						8 4	417 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	334 1	6507 3	Y	346	345	0			2
07	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	12 4	381 9	Y	375	374	0			3
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	346 1	6567 3	Y	369	367	0			5
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	11 4	413 9	Y	346	350	0			1
10	7037 X	6953	-0-	-84	-0-	343 1	6446 3	Y	382	376	0			7
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	11 4	406 9	Y	NO RPT					7
						334 1	6138 3							
						19 4	381 9							
						361 1	6164 3							
						8 4	420 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
06	4950 X	4491	-0-	-459	-0-	202 1	3926 3	Y	324	324	0			-0-
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	7 4	356 9	Y	329	328	0			1
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	213 1	4016 3	Y	338	335	0			4
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	7 4	362 9	Y	327	330	0			1
*10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	215 1	4073 3	Y	351	345	0			7
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	197 1	3620 3	Y	NO RPT					7
						11 4	360 9							
						218 1	3737 3							
						4 4	386 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	223 1	4331 3	Y	549	550	0			7
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	7 4	604 9	Y	561	561	0			7
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	230 1	4354 3	Y	498	495	0			10
09	4740 X	4378	-0-	-362	-0-	7 4	617 9	Y	442	446	0			6
10	4898 X	4459	-0-	-439	-0-	221 1	4154 3	Y	491	484	0			13
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	7 4	548 9	Y	NO RPT					13
						201 1	3680 3							
						11 4	486 9							
						216 1	3699 3							
						4 4	540 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	90 1	1747 3	1747 3	1747 3	Y	92	92 0	92 0	2
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	2 4	101 9	101 9	101 9	Y	96	96 0	96 0	2
08	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	93 1	1755 3	1755 3	1755 3	Y	97	95 0	95 0	4
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	3 4	106 9	106 9	106 9	Y	89	89 0	89 0	4
10	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	92 1	1736 3	1736 3	1736 3	Y	78	76 0	76 0	6
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	3 4	107 9	107 9	107 9	Y	NO RPT			6
						89 1	1639 3	1639 3	1639 3					
						5 4	98 9	98 9	98 9					
						101 1	1720 3	1720 3	1720 3					
						2 4	86 9	86 9	86 9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
06	11520 X	11365	-0-	-155	-0-	535 1	10400 3	10400 3	10400 3	Y	374	373 0	373 0	4
07	11501 X	10694	-0-	-807	-0-	19 4	411 9	411 9	411 9	Y	497	494 0	494 0	7
08	11501 X	10664	-0-	-837	-0-	507 1	9621 3	9621 3	9621 3	Y	504	500 0	500 0	11
09	11130 X	9702	-0-	-1428	-0-	19 4	547 9	547 9	547 9	Y	422	427 0	427 0	6
10	11501 X	9210	-0-	-2291	-0-	508 1	9584 3	9584 3	9584 3	Y	375	371 0	371 0	10
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	18 4	554 9	554 9	554 9	Y	NO RPT			10
						475 1	8737 3	8737 3	8737 3					
						26 4	464 9	464 9	464 9					
						484 1	8303 3	8303 3	8303 3					
						10 4	413 9	413 9	413 9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
06	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	125 1	2430 3	2430 3	2430 3	Y	258	259 0	259 0	8
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	4 4	284 9	284 9	284 9	Y	246	247 0	247 0	7
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	119 1	2259 3	2259 3	2259 3	Y	277	276 0	276 0	8
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	4 4	271 9	271 9	271 9	Y	260	263 0	263 0	5
*10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	133 1	2527 3	2527 3	2527 3	Y	303	296 0	296 0	12
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	4 4	305 9	305 9	305 9	Y	NO RPT			12
						136 1	2500 3	2500 3	2500 3					
						7 4	286 9	286 9	286 9					
						148 1	2545 3	2545 3	2545 3					
						3 4	333 9	333 9	333 9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
06	9960 X	9247	-0-	-713	-0-	440 1	8539 3	8539 3	8539 3	Y	230	231 0	231 0	6
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	15 4	253 9	253 9	253 9	Y	277	277 0	277 0	6
08	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	432 1	8168 3	8168 3	8168 3	Y	246	244 0	244 0	8
09	8580 X	8092	-0-	-488	-0-	14 4	305 9	305 9	305 9	Y	231	231 0	231 0	8
10	8866 X	8483	-0-	-383	-0-	446 1	8416 3	8416 3	8416 3	Y	282	277 0	277 0	13
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	15 4	271 9	271 9	271 9	Y	NO RPT			13
						404 1	7412 3	7412 3	7412 3					
						22 4	254 9	254 9	254 9					
						452 1	7713 3	7713 3	7713 3					
						8 4	310 9	310 9	310 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
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
06	9270 X	8862	-0-	-408	-0-	514 1	8001 3	3	Y	303	304 0			4
						14 4	333 9							
07	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	560 1	8064 3	3	Y	340	339 0			5
						17 4	374 9							
08	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	560 1	8055 3	3	Y	383	380 0			8
						15 4	421 9							
09	8370 X	8176	-0-	-194	-0-	532 1	7225 3	3	Y	362	366 0			4
						21 4	398 9							
10	8649 X	8525	-0-	-124	-0-	570 1	7538 3	3	Y	371	367 0			8
						9 4	408 9							
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				Y	NO RPT				8
PILONCILLO														
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
06	8910 X	8379	-0-	-531	-0-	486 1	7564 3	3	N	286	287 0			1
						14 4	315 9							
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	540 1	7740 3	3	N	284	285 0			-0-
						13 4	312 9							
08	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	523 1	7523 3	3	N	277	276 0			1
						14 4	305 9							
09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	528 1	7155 3	3	N	269	269 0			1
						21 4	296 9							
*10	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	556 1	7355 3	3	N	286	281 0			6
						9 4	315 9							
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				N	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
06	7740 X	7261	-0-	-479	-0-	420 1	6562 3	3	Y	244	244 0			3
						11 4	268 9							
07	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	462 1	6631 3	3	Y	255	256 0			2
						11 4	281 9							
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	465 1	6684 3	3	Y	282	282 0			2
						11 4	310 9							
09	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	487 1	6600 3	3	Y	301	301 0			2
						20 4	331 9							
*10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	491 1	6488 3	3	Y	269	264 0			7
						7 4	296 9							
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				Y	NO RPT				7
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
06	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	506 1	7914 3	3	Y	302	302 0			-0-
						14 4	332 9							
07	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	559 1	8029 3	3	Y	293	293 0			-0-
						15 4	322 9							
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	561 1	8088 3	3	Y	273	272 0			1
						15 4	300 9							
09	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	618 1	8382 3	3	Y	399	399 0			1
						26 4	439 9							
*10	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	597 1	7891 3	3	Y	390	385 0			6
						9 4	429 9							
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	6900 X	6303	-0-	-597	-0-	295 1	5741 3	Y	233	233	0			1
07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	11 4	256 9							
08	6138 X	6006	-0-	-132	-0-	298 1	5628 3	Y	245	244	0			2
09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	10 4	270 9							
10	6138 X	5999	-0-	-139	-0-	288 1	5442 3	Y	242	240	0			4
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	10 4	266 9							
						294 1	5374 3	Y	240	240	0			4
						17 4	264 9							
						318 1	5433 3	Y	219	215	0			8
						7 4	241 9							
								Y	NO RPT					8
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	301 1	5842 3	Y	308	308	0			9
07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	11 4	339 9							
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	311 1	5875 3	Y	245	246	0			8
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	10 4	270 9							
*10	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	311 1	5872 3	Y	272	272	0			8
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	11 4	299 9							
						303 1	5564 3	Y	260	261	0			7
						17 4	286 9							
						325 1	5547 3	Y	257	253	0			11
						7 4	283 9							
								Y	NO RPT					11
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
06	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	556 1	5916 3	Y	492	493	0			2
07	6727 X	6607	-0-	-120	-0-	10 4	541 9							
08	6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	542 1	5539 3	Y	468	468	0			2
09	6510 X	4446	-0-	-2064	-0-	11 4	515 9							
10	6727 X	5528	-0-	-1199	-0-	479 1	4318 3	Y	289	289	0			2
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	9 4	318 9							
						270 1	3896 3	Y	243	244	0			1
						13 4	267 9							
						287 1	4892 3	Y	311	304	0			8
						7 4	342 9							
								Y	NO RPT					8
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
06	6150 X	59	-0-	-6091	-0-	5 1	50 3	Y	4	4	0			-0-
07	T. A.	2354	-0-	2354	2354	4 9								
08	T. A.	4914	-0-	4914	7268	195 1	1975 3	Y	164	161	0			3
09	T. A.	4104	-0-	4104	11372	4 4	180 9							
*10	16657 X	5285	-0-	-11372	-0-	442 1	3996 3	Y	427	419	0			11
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	470 9							
						235 1	3415 3	Y	404	409	0			6
						10 4	444 9							
						272 1	4661 3	Y	315	310	0			11
						5 4	347 9							
								Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	3180 X	3147	-0-	-33	-0-	140	1	2716	3	Y	261	263	0	6	
						4	4	287	9						
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	145	1	2744	3	Y	290	290	0	6	
						5	4	319	9						
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	3	Y	280	279	0	7	
						4	4	308	9						
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	136	1	2509	3	Y	266	268	0	5	
						7	4	293	9						
*10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	149	1	2565	3	Y	241	237	0	9	
						3	4	265	9						
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			9	
PILONCILLO														WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025	
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	150	1	2912	3	Y	478	477	0	4	
						4	4	526	9						
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	168	1	3185	3	Y	504	504	0	4	
						6	4	554	9						
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	154	1	2913	3	Y	501	498	0	7	
						4	4	551	9						
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	145	1	2645	3	Y	467	472	0	2	
						7	4	514	9						
*10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	168	1	2896	3	Y	473	466	0	9	
						3	4	520	9						
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			9	
PILONCILLO														WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253	
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3415	3	Y	64	64	0	3	
						7	4	70	9						
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	181	1	3418	3	Y	65	65	0	3	
						6	4	72	9						
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	170	1	3229	3	Y	88	86	0	5	
						6	4	97	9						
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3065	3	Y	87	87	0	5	
						8	4	96	9						
*10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	175	1	2989	3	Y	88	86	0	7	
						4	4	97	9						
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	
06	3660 X	3304	-0-	-356	-0-	155 1	3013 3	5 4	Y	119	120 0			3	
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	154 1	2933 3	5 4	Y	103	103 0			3	
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	166 1	3123 3	6 4	Y	118	117 0			4	
09	2970 X	1911	-0-	-1059	-0-	94 1	1737 3	5 4	Y	68	69 0			3	
10	3069 X	881	-0-	-2188	-0-	46 1	798 3	1 4	Y	33	34 0			2	
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT				2	
PILONCILLO													WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627		
06	5160 X	5079	-0-	-81	-0-	218 1	4242 3	7 4	Y	556	558 0			2	
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	233 1	4417 3	7 4	Y	576	575 0			3	
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	233 1	4387 3	7 4	Y	636	632 0			7	
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	228 1	4169 3	12 4	Y	596	599 0			4	
*10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	255 1	4356 3	5 4	Y	605	596 0			13	
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT				13	
PILONCILLO													WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529		
06	2848 N	2825	-0-	-23	-0-	123 1	2400 3	4 4	Y	271	272 0			10	
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	108 1	2044 3	4 4	Y	150	152 0			8	
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	125 1	2373 3	4 4	Y	246	243 0			11	
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	130 1	2414 3	7 4	Y	257	260 0			8	
*10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	140 1	2394 3	3 4	Y	184	182 0			10	
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT				10	
PILONCILLO													WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470		
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	320 1	6210 3	12 4	Y	485	485 0			5	
07	6603 X	3502	-0-	-3101	-0-	161 1	3054 3	5 4	Y	256	260 0			1	
08	6603 X	4796	-0-	-1807	-0-	222 1	4182 3	7 4	Y	350	348 0			3	
09	6390 X	4431	-0-	-1959	-0-	209 1	3837 3	11 4	Y	340	342 0			1	
10	6603 X	4578	-0-	-2025	-0-	583 1	3605 3	4 4	Y	351	347 0			5	
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				Y	NO RPT				5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510	
//CONT.// 797110													WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	M	PROD	AMT	CODE
06	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	323	1	6280	3	Y	877	875	0			4
07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	12	4	965	9							
08	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	339	1	6394	3	Y	683	685	0			2
09	6060 X	5672	-0-	-388	-0-	11	4	751	9							
*10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	306	1	5796	3	Y	675	672	0			5
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	11	4	743	9							
						258	1	4709	3	Y	628	631	0			2
						14	4	691	9							
						322	1	5502	3	Y	884	866	0			20
						7	4	972	9							
										Y	NO RPT					20
PILONCILLO													WELL #: A 8HE RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015	
													TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378			
06	9120 X	6533	-0-	-2587	-0-	282	1	5468	3	Y	704	704	0			7
07	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	9	4	774	9							
08	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	774	1	14635	3	Y	1495	1482	0			20
09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	27	4	1645	9							
*10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	550	1	10401	3	Y	1118	1117	0			21
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	19	4	1230	9							
						522	1	9559	3	Y	960	970	0			11
						30	4	1056	9							
						1366	1	8448	3	Y	953	937	0			27
						11	4	1048	9							
										Y	NO RPT					27
PILONCILLO													WELL #: A 23HB RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015	
													TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541			
06	5310 X	5107	-0-	-203	-0-	219	1	4263	3	Y	562	563	0			-0-
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	7	4	618	9							
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	237	1	4515	3	Y	570	569	0			1
09	4740 X	4710	-0-	-30	-0-	8	4	627	9							
10	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	222	1	4194	3	Y	553	551	0			3
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	7	4	608	9							
						212	1	3882	3	Y	550	553	0			-0-
						11	4	605	9							
						230	1	3943	3	Y	596	587	0			9
						5	4	656	9							
										Y	NO RPT					9
PILONCILLO													WELL #: A 16HU RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015	
													TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320			
06	3418 X	3241	-0-	-177	-0-	142	1	2770	3	Y	295	295	0			-0-
07	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	4	4	325	9							
08	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	130	1	2453	3	Y	249	249	0			-0-
09	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	4	4	274	9							
10	3224 X	3193	-0-	-31	-0-	134	1	2536	3	Y	286	284	0			2
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	4	4	315	9							
						134	1	2453	3	Y	269	270	0			1
						7	4	296	9							
						156	1	2681	3	Y	321	315	0			7
						3	4	353	9							
										Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
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
06	11130 X	10278	-0-	-852	-0-	490 1	9546 3	18 4	Y	204	204	0		9
07	10354 X	10174	-0-	-180	-0-	497 1	9427 3	19 4	Y	210	209	0		10
08	10354 X	10175	-0-	-179	-0-	499 1	9407 3	18 4	Y	228	227	0		11
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	NO RPT	-0-	-10020	-0-				Y	NO RPT				13
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	180 1	3497 3	7 4	Y	154	153	0		6
07	5177 X	3910	-0-	-1267	-0-	187 1	3529 3	6 4	Y	171	171	0		6
08	5177 X	3142	-0-	-2035	-0-	150 1	2841 3	4 4	Y	134	134	0		6
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
06	15840 X	14736	-0-	-1104	-0-	704 1	13707 3	24 4	Y	274	273	0		1
07	15035 X	14974	-0-	-61	-0-	734 1	13894 3	26 4	Y	291	292	0		-0-
08	15035 X	14977	-0-	-58	-0-	738 1	13915 3	25 4	Y	272	271	0		1
09	14550 X	14404	-0-	-146	-0-	728 1	13349 3	39 4	Y	262	262	0		1
10	15035 X	13608	-0-	-1427	-0-	735 1	12574 3	15 4	Y	258	254	0		5
11	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
06	16110 X	15474	-0-	-636	-0-	748 1	14515 3	25 4	Y	169	169	0		2
07	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	783 1	14791 3	28 4	Y	168	167	0		3
08	15624 X	15599	-0-	-25	-0-	775 1	14610 3	26 4	Y	171	169	0		5
09	15120 X	14816	-0-	-304	-0-	754 1	13823 3	43 4	Y	178	178	0		5
10	15624 X	15115	-0-	-509	-0-	823 1	14068 3	16 4	Y	189	186	0		8
11	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	708 1	13785 3	24 4	276 9	Y	251	252 0		3
07	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	734 1	13881 3	26 4	399 9	Y	363	362 0		4
08	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	718 1	13558 3	23 4	418 9	Y	380	377 0		7
09	14040 X	13263	-0-	-777	-0-	668 1	12246 3	37 4	312 9	Y	284	289 0		2
10	14508 X	13943	-0-	-565	-0-	752 1	12861 3	15 4	315 9	Y	286	281 0		7
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
06	14100 X	13692	-0-	-408	-0-	656 1	12735 3	22 4	279 9	Y	254	255 0		3
07	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	672 1	12710 3	24 4	290 9	Y	264	264 0		3
08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	690 1	12996 3	23 4	365 9	Y	332	329 0		6
09	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	667 1	12237 3	37 4	276 9	Y	251	255 0		2
*10	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	728 1	12444 3	15 4	257 9	Y	234	229 0		7
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	109 1	2124 3	3 4	183 9	Y	166	166 0		11
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	114 1	2162 3	4 4	207 9	Y	188	188 0		11
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	113 1	2114 3	4 4	205 9	Y	186	186 0		11
09	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	113 1	2077 3	6 4	191 9	Y	174	175 0		10
10	2480 N	1957	-0-	-523	-0-	100 1	1697 3	2 4	158 9	Y	144	143 0		11
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	183 1	3551 3	7 4	853 9	Y	775	773 0		2
07	5208 X	5033	-0-	-175	-0-	205 1	3883 3	9 4	936 9	Y	851	850 0		3
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	223 1	4198 3	9 4	934 9	Y	849	844 0		8
09	4680 X	4258	-0-	-422	-0-	181 1	3328 3	9 4	740 9	Y	673	679 0		2
10	5022 X	4284	-0-	-738	-0-	192 1	3279 3	4 4	809 9	Y	735	722 0		15
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	6570 X	6289	-0-	-281	-0-	281	1	5462	3	Y	487	486	0		1
						10	4	536	9						
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	296	1	5611	3	Y	554	554	0		1
						10	4	609	9						
08	5859 X	5555	-0-	-304	-0-	252	1	4758	3	Y	489	486	0		4
						7	4	538	9						
09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	315	1	5778	3	Y	595	596	0		3
						18	4	655	9						
*10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	318	1	5448	3	Y	525	519	0		9
						7	4	578	9						
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO													WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313		
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	3	Y	387	387	0		-0-
						6	4	426	9						
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	163	1	3089	3	Y	383	383	0		-0-
						5	4	421	9						
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	166	1	3134	3	Y	357	354	0		3
						6	4	393	9						
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	162	1	2975	3	Y	308	311	0		-0-
						8	4	339	9						
*10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	197	1	3350	3	Y	387	381	0		6
						4	4	426	9						
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO													WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173		
06	T. A.	30	-0-	30	121	23	3	7	9	Y	6	6	0		4
07	T. A.	8	-0-	8	129	6	3	2	9	Y	2	2	0		4
08	129 X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-				4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				4
*10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO													WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023		
06	5160 X	4540	-0-	-620	-0-	194	1	3766	3	Y	520	520	0		2
						8	4	572	9						
07	4867 X	4827	-0-	-40	-0-	209	1	3941	3	Y	609	608	0		3
						7	4	670	9						
08	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	205	1	3885	3	Y	585	582	0		6
						7	4	644	9						
09	4710 X	4180	-0-	-530	-0-	187	1	3445	3	Y	488	492	0		2
						11	4	537	9						
10	4867 X	4728	-0-	-139	-0-	229	1	3899	3	Y	540	532	0		10
						6	4	594	9						
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161														
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
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	185 1	3604 3	380 9	Y	345	346 0			-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	193 1	3665 3	394 9	Y	358	358 0			-0-
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	190 1	3575 3	398 9	Y	362	359 0			3
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	188 1	3458 3	385 9	Y	350	353 0			-0-
*10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	208 1	3551 3	418 9	Y	380	374 0			6
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	4 4			Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109														
06	7950 X	7682	-0-	-268	-0-	362 1	7032 3	276 9	Y	251	251 0			5
07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	387 1	7320 3	292 9	Y	265	265 0			5
08	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	388 1	7299 3	305 9	Y	277	277 0			5
09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	401 1	7351 3	304 9	Y	276	279 0			2
*10	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	459 1	7826 3	316 9	Y	287	282 0			7
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	10 4			Y	NO RPT				7
PILONCILLO														
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307														
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	304 1	5913 3	536 9	Y	487	488 0			1
07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	361 1	6820 3	589 9	Y	535	534 0			2
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	323 1	6087 3	531 9	Y	483	481 0			4
09	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	312 1	5716 3	496 9	Y	451	454 0			1
*10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	846 1	5235 3	524 9	Y	476	470 0			7
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	7 4			Y	NO RPT				7
PILONCILLO														
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059														
06	18990 X	18061	-0-	-929	-0-	852 1	16551 3	629 9	Y	572	572 0			2
07	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	909 1	17199 3	651 9	Y	592	591 0			3
08	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	872 1	16473 3	657 9	Y	597	593 0			7
09	17190 X	17056	-0-	-134	-0-	846 1	15540 3	623 9	Y	566	569 0			4
10	17763 X	17085	-0-	-678	-0-	907 1	15495 3	664 9	Y	604	595 0			13
11	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-	19 4			Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 797110																							
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-			454 8 4	1 326 9	4837 326 9	3 9	Y	296	296 0				11					
07	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-			468 8 4	1 330 9	4803 330 9	3 9	Y	300	301 0				10					
08	5146 X	4489	-0-	-657	-0-			423 6 4	1 248 9	3812 248 9	3 9	Y	225	225 0				10					
09	4980 X	3169	-0-	-1811	-0-			196 8 4	1 134 9	2831 134 9	3 9	Y	122	125 0				7					
10	5146 X	3897	-0-	-1249	-0-			200 3 4	1 300 9	3394 300 9	3 9	Y	273	267 0				13					
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-							Y	NO RPT					13					
PILONCILLO														WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523									
06	10350 X	9856	-0-	-494	-0-			473 16 4	1 158 9	9209 158 9	3 9	Y	144	144 0				5					
07	10137 X	9366	-0-	-771	-0-			461 17 4	1 154 9	8734 154 9	3 9	Y	140	140 0				5					
08	10137 X	9562	-0-	-575	-0-			472 16 4	1 172 9	8902 172 9	3 9	Y	156	154 0				7					
09	9810 X	9217	-0-	-593	-0-			467 25 4	1 176 9	8549 176 9	3 9	Y	160	161 0				6					
10	10137 X	9361	-0-	-776	-0-			508 11 4	1 174 9	8668 174 9	3 9	Y	158	155 0				9					
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-							Y	NO RPT					9					
PILONCILLO														WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220									
06	10620 X	9851	-0-	-769	-0-			464 16 4	1 347 9	9024 347 9	3 9	Y	315	315 0				-0-					
07	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-			476 17 4	1 336 9	8994 336 9	3 9	Y	305	305 0				-0-					
08	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-			473 16 4	1 252 9	8918 252 9	3 9	Y	229	228 0				1					
09	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-			467 25 4	1 394 9	8582 394 9	3 9	Y	358	357 0				2					
10	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-							Y	-0-	2 0				-0-					
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-							Y	NO RPT					-0-					
PILONCILLO														WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870									
06	9990 X	9073	-0-	-917	-0-			434 15 4	1 185 9	8439 185 9	3 9	Y	168	169 0				4					
07	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-			480 17 4	1 206 9	9056 206 9	3 9	Y	187	187 0				4					
08	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-			468 16 4	1 197 9	8827 197 9	3 9	Y	179	178 0				5					
09	8850 X	8694	-0-	-156	-0-			439 24 4	1 167 9	8064 167 9	3 9	Y	152	153 0				4					
10	9145 X	8863	-0-	-282	-0-			480 10 4	1 187 9	8186 187 9	3 9	Y	170	167 0				7					
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-							Y	NO RPT					7					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																								
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	461	1	9	4	4912	3	Y	287	287	0			-0-																																								
07	5859	X	5081	-0-	-778	-0-	413	1	7	4	4217	3	Y	404	402	0			2																																								
08	5859	X	4220	-0-	-1639	-0-	379	1	5	4	3408	3	Y	389	388	0			3																																								
09	5670	X	4319	-0-	-1351	-0-	258	1	11	4	3729	3	Y	292	295	0			-0-																																								
10	5859	X	4955	-0-	-904	-0-	252	1	5	4	4316	3	Y	347	341	0			6																																								
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					382	9	Y	NO RPT					6																																								
PILONCILLO																									WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088																																		
06	12600	X	10011	-0-	-2589	-0-	470	1	16	4	9142	3	Y	348	348	0			1																																								
07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	549	1	20	4	10395	3	Y	474	472	0			3																																								
08	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	491	1	16	4	9258	3	Y	432	430	0			5																																								
09	11100	X	10645	-0-	-455	-0-	523	1	29	4	9598	3	Y	450	452	0			3																																								
10	11470	X	11043	-0-	-427	-0-	584	1	13	4	9965	3	Y	437	431	0			9																																								
11	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					481	9	Y	NO RPT					9																																								
PILONCILLO																									WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015																																		
06	14730	X	13578	-0-	-1152	-0-	637	1	22	4	12405	3	Y	467	468	0			1																																								
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	654	1	23	4	12381	3	Y	441	440	0			2																																								
08	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	641	1	22	4	12084	3	Y	438	436	0			4																																								
09	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	636	1	36	4	11660	3	Y	436	438	0			2																																								
*10	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	694	1	15	4	11859	3	Y	449	442	0			9																																								
11	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					494	9	Y	NO RPT					9																																								
PILONCILLO																									WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939																																		
06	6120	X	4589	-0-	-1531	-0-	214	1	7	4	4146	3	Y	202	203	0			5																																								
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	303	1	10	4	5727	3	Y	263	263	0			5																																								
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	283	1	10	4	5334	3	Y	249	248	0			6																																								
09	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	243	1	14	4	4468	3	Y	194	197	0			3																																								
*10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	293	1	6	4	4994	3	Y	242	236	0			9																																								
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					266	9	Y	NO RPT					9																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
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
06	11550 X	10400	-0-	-1150	-0-	482 1	9386 3	516 9	516 9	Y	469	469 0		2
07	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	520 1	9852 3	535 9	535 9	Y	486	486 0		2
08	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	532 1	10036 3	554 9	554 9	Y	504	500 0		6
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	532 1	9760 3	523 9	523 9	Y	475	480 0		1
*10	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	527 1	9021 3	481 9	481 9	Y	437	431 0		7
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	254 1	4920 3	177 9	177 9	Y	161	161 0		11
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	224 1	4235 3	150 9	150 9	Y	136	136 0		11
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	219 1	4136 3	149 9	149 9	Y	135	134 0		12
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	230 1	4200 3	171 9	171 9	Y	155	155 0		12
*10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	281 1	4810 3	222 9	222 9	Y	202	198 0		16
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
06	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	255 1	4981 3	229 9	229 9	Y	208	207 0		8
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	274 1	5216 3	244 9	244 9	Y	222	222 0		8
08	5673 X	5290	-0-	-383	-0-	256 1	4817 3	210 9	210 9	Y	191	191 0		8
09	5490 X	5179	-0-	-311	-0-	256 1	4685 3	224 9	224 9	Y	204	204 0		8
10	5673 X	5274	-0-	-399	-0-	279 1	4765 3	224 9	224 9	Y	204	200 0		12
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
06	18000 X	16967	-0-	-1033	-0-	798 1	15520 3	623 9	623 9	Y	566	566 0		1
07	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	832 1	15758 3	578 9	578 9	Y	525	525 0		1
08	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	822 1	15488 3	595 9	595 9	Y	541	538 0		4
09	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	799 1	14653 3	512 9	512 9	Y	465	469 0		-0-
10	16306 X	16235	-0-	-71	-0-	865 1	14770 3	582 9	582 9	Y	529	520 0		9
11	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 12HD	RRCID ->	280926	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8436 - 14552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	8010 X	7561	-0-	-449	-0-	346 1	6753 3	Y	409	408	0			3
						12 4	450 9							
07	8835 X	7343	-0-	-1492	-0-	346 1	6543 3	Y	403	403	0			3
						11 4	443 9							
08	8835 X	7447	-0-	-1388	-0-	352 1	6637 3	Y	407	404	0			6
						10 4	448 9							
09	8190 X	6903	-0-	-1287	-0-	336 1	6142 3	Y	369	373	0			2
						19 4	406 9							
10	8463 X	7528	-0-	-935	-0-	389 1	6658 3	Y	431	425	0			8
						7 4	474 9							
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT					8

PILONCILLO														
		WELL #:		A 12HU	RRCID ->	280927	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8505 - 14226		
06	6630 X	5950	-0-	-680	-0-	279 1	5412 3	Y	227	227	0			-0-
						9 4	250 9							
07	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	274 1	5197 3	Y	192	192	0			-0-
						9 4	211 9							
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	413 1	7790 3	Y	281	279	0			2
						14 4	309 9							
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	397 1	7288 3	Y	283	284	0			1
						22 4	311 9							
*10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	373 1	6376 3	Y	308	302	0			7
						7 4	339 9							
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT					7

PILONCILLO														
		WELL #:		A 12HE	RRCID ->	280928	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8659 - 15737		
06	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	605 1	11739 3	Y	578	578	0			1
						21 4	636 9							
07	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	626 1	11846 3	Y	551	550	0			2
						23 4	606 9							
08	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	633 1	11952 3	Y	538	536	0			4
						21 4	592 9							
09	12330 X	11981	-0-	-349	-0-	586 1	10743 3	Y	563	565	0			2
						33 4	619 9							
10	12741 X	12349	-0-	-392	-0-	647 1	11050 3	Y	580	572	0			10
						14 4	638 9							
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-			Y	NO RPT					10

PILONCILLO														
		WELL #:		A 12HV	RRCID ->	280931	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8579 - 13276		
06	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	470 1	9137 3	Y	522	520	0			3
						16 4	574 9							
07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	434 1	8227 3	Y	359	361	0			1
						16 4	395 9							
08	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	439 1	8272 3	Y	402	399	0			4
						15 4	442 9							
09	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	433 1	7933 3	Y	410	413	0			1
						24 4	451 9							
*10	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	472 1	8070 3	Y	469	461	0			9
						10 4	516 9							
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	572 1	11119 3	Y	519	518 0				4	
07	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	20 4	571 9	Y	501	501 0				4	
08	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	549 1	10387 3	Y	481	478 0				7	
09	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	19 4	551 9	Y	409	414 0				2	
*10	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	552 1	10404 3	Y	458	451 0				9	
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	19 4	529 9	Y	NO RPT					9	
						539 1	9865 3								
						31 4	450 9								
						585 1	9978 3								
						13 4	504 9								
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946															
06	7170 X	6970	-0-	-200	-0-	326 1	6335 3	Y	270	271 0				-0-	
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	12 4	297 9	Y	289	289 0				-0-	
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	336 1	6362 3	Y	280	277 0				3	
09	6750 X	6580	-0-	-170	-0-	11 4	318 9	Y	271	273 0				1	
10	6975 X	6760	-0-	-215	-0-	339 1	6396 3	Y	276	271 0				6	
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	11 4	308 9	Y	NO RPT					6	
						324 1	5940 3								
						18 4	298 9								
						356 1	6092 3								
						8 4	304 9								
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182															
06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	547 1	10624 3	Y	399	398 0				1	
07	11966 X	11583	-0-	-383	-0-	19 4	439 9	Y	370	370 0				1	
08	11966 X	11411	-0-	-555	-0-	560 1	10595 3	Y	352	350 0				3	
09	11640 X	10971	-0-	-669	-0-	21 4	407 9	Y	323	326 0				-0-	
10	12028 X	11150	-0-	-878	-0-	555 1	10450 3	Y	371	366 0				5	
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-	19 4	387 9	Y	NO RPT					5	
						548 1	10038 3								
						30 4	355 9								
						594 1	10135 3								
						13 4	408 9								
PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043															
06	13080 X	12264	-0-	-816	-0-	1605 1	9994 3	Y	588	585 0				4	
07	12214 X	4240	-0-	-7974	-0-	18 4	647 9	Y	214	218 0				-0-	
08	12214 X	4	-0-	-12210	-0-	455 1	3544 3	Y	-0-					-0-	
09	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	6 4	235 9	Y	565	557 0				8	
*10	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	547	540 0				15	
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-	1477 1	12038 3	Y	NO RPT					15	
						37 4	622 9								
						1288 1	11426 3								
						15 4	602 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
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
06	10740 X	10172	-0-	-568	-0-	1332 1	8303 3	523 9	Y	475	475 0			3
07	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1233 1	9624 3	575 9	Y	523	521 0			5
08	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	1399 1	11257 3	619 9	Y	563	560 0			8
09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	1137 1	9259 3	521 9	Y	474	478 0			4
*10	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	936 1	8314 3	507 9	Y	461	454 0			11
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-	11 4			Y	NO RPT				11
PILONCILLO														
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
06	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	394 1	2443 3	125 9	Y	114	114 0			6
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	347 1	2715 3	155 9	Y	141	140 0			7
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	399 1	3215 3	194 9	Y	176	174 0			9
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	350 1	2838 3	227 9	Y	206	206 0			9
*10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	372 1	3310 3	290 9	Y	264	259 0			14
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	4 4			Y	NO RPT				14
PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	119 1	2320 3	90 9	Y	82	81 0			12
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	125 1	2368 3	105 9	Y	95	95 0			12
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	124 1	2340 3	111 9	Y	101	99 0			14
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	119 1	2195 3	95 9	Y	86	87 0			13
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	131 1	2234 3	95 9	Y	86	85 0			14
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	2 4			Y	NO RPT				14
PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
06	9360 X	9104	-0-	-256	-0-	434 1	8438 3	217 9	Y	197	197 0			1
07	9114 X	9050	-0-	-64	-0-	430 1	8112 3	492 9	Y	447	443 0			5
08	9114 X	9066	-0-	-48	-0-	429 1	8098 3	524 9	Y	476	473 0			8
09	8820 X	8582	-0-	-238	-0-	416 1	7640 3	503 9	Y	457	462 0			3
*10	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	689 1	11757 3	565 9	Y	514	506 0			11
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	15 4			Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
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
06	11220 X	9635	-0-	-1585	-0-	448 1	8695 3	477 9	477 9	Y	434	434 0		1
07	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	497 1	9392 3	419 9	419 9	Y	381	382 0		-0-
08	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	485 1	9131 3	446 9	446 9	Y	405	401 0		4
09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	494 1	9054 3	444 9	444 9	Y	404	408 0		-0-
*10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	564 1	9631 3	459 9	459 9	Y	417	412 0		5
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-	12 4				Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
06	4680 X	4291	-0-	-389	-0-	564 1	3519 3	201 9	201 9	Y	183	182 0		7
07	4278 X	4046	-0-	-232	-0-	434 1	3386 3	220 9	220 9	Y	200	199 0		8
08	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	445 1	3574 3	235 9	235 9	Y	214	213 0		9
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	436 1	3538 3	255 9	255 9	Y	232	232 0		9
*10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	420 1	3720 3	278 9	278 9	Y	253	249 0		13
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	4 4				Y	NO RPT			13
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
06	9840 X	9275	-0-	-565	-0-	1215 1	7558 3	488 9	488 9	Y	444	443 0		2
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1015 1	7909 3	551 9	551 9	Y	501	500 0		3
08	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1005 1	8082 3	521 9	521 9	Y	474	472 0		5
09	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	890 1	7259 3	551 9	551 9	Y	501	503 0		3
10	8959 X	8785	-0-	-174	-0-	830 1	7364 3	582 9	582 9	Y	529	522 0		10
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	9 4				Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
06	7020 X	6745	-0-	-275	-0-	319 1	6199 3	216 9	216 9	Y	196	195 0		7
07	6665 X	6661	-0-	-4	-0-	323 1	6111 3	216 9	216 9	Y	196	196 0		7
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	326 1	6137 3	227 9	227 9	Y	206	205 0		8
09	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	324 1	5951 3	238 9	238 9	Y	216	217 0		7
*10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	363 1	6204 3	210 9	210 9	Y	191	188 0		10
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	7 4				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	5160 X	5134	-0-	-26	-0-	206 1	3998 3	Y	839	838	0			3
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	7 4	923 9	Y	666	667	0			2
08	5239 X	5200	-0-	-39	-0-	230 1	4343 3	Y	655	651	0			6
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	7 4	733 9	Y	637	641	0			2
10	5239 X	5142	-0-	-97	-0-	225 1	4247 3	Y	675	664	0			13
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	7 4	721 9	Y	NO RPT					13
						231 1	4218 3	Y						
						12 4	701 9	Y						
						243 1	4151 3	Y						
						5 4	743 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
06	5580 X	5164	-0-	-416	-0-	414 1	4359 3	Y	348	348	0			2
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	8 4	383 9	Y	369	369	0			2
08	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	464 1	4656 3	Y	311	311	0			2
09	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	8 4	406 9	Y	353	355	0			-0-
*10	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	448 1	5167 3	Y	397	391	0			6
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	10 4	342 9	Y	NO RPT					6
						327 1	5004 3	Y						
						14 4	388 9	Y						
						469 1	5354 3	Y						
						7 4	437 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 10018 - 15973														
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	194 1	3787 3	Y	260	262	0			3
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	6 4	286 9	Y	266	266	0			3
08	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	195 1	3715 3	Y	264	265	0			2
09	3990 X	3939	-0-	-51	-0-	7 4	293 9	Y	240	240	0			2
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	191 1	3611 3	Y	253	250	0			5
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	6 4	290 9	Y	NO RPT					5
						188 1	3477 3	Y						
						10 4	264 9	Y						
						206 1	3522 3	Y						
						3 4	278 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	271 1	5259 3	Y	392	393	0			1
07	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	10 4	431 9	Y	423	423	0			1
08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	297 1	5626 3	Y	402	399	0			4
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	10 4	465 9	Y	340	344	0			-0-
*10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	285 1	5381 3	Y	396	390	0			6
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	8 4	442 9	Y	NO RPT					6
						275 1	5035 3	Y						
						14 4	374 9	Y						
						319 1	5442 3	Y						
						8 4	436 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053															
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	
06	6600 X	6154	-0-	-446	-0-	291 1	5641 3	Y	192	191	0			11	
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	11 4	211 9	Y	207	207	0			11	
08	6107 X	5978	-0-	-129	-0-	299 1	5640 3	Y	180	180	0			11	
09	5910 X	5713	-0-	-197	-0-	11 4	228 9	Y	181	182	0			10	
10	6107 X	5528	-0-	-579	-0-	291 1	5478 3	Y	165	161	0			14	
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	11 4	198 9	Y	NO RPT					14	
						286 1	5210 3	Y							
						18 4	199 9	Y							
						295 1	5046 3	Y							
						5 4	182 9	Y							
PILONCILLO														WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058	
06	5970 X	5650	-0-	-320	-0-	267 1	5185 3	Y	172	172	0			3	
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	9 4	189 9	Y	172	171	0			4	
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	277 1	5234 3	Y	151	150	0			5	
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	9 4	189 9	Y	126	127	0			4	
10	5611 X	5573	-0-	-38	-0-	287 1	5397 3	Y	110	109	0			5	
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	9 4	166 9	Y	NO RPT					5	
						279 1	5112 3	Y							
						15 4	139 9	Y							
						301 1	5144 3	Y							
						7 4	121 9	Y							
PILONCILLO														WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277	
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	226 1	2388 3	Y	321	323	0			3	
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	4 4	353 9	Y	327	327	0			3	
08	2883 X	2865	-0-	-18	-0-	244 1	2454 3	Y	333	332	0			4	
09	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	4 4	360 9	Y	285	287	0			2	
*10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	198 1	2298 3	Y	300	294	0			8	
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	3 4	366 9	Y	NO RPT					8	
						151 1	2299 3	Y							
						6 4	314 9	Y							
						206 1	2346 3	Y							
						3 4	330 9	Y							
PILONCILLO														WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236	
06	5880 X	5131	-0-	-749	-0-	411 1	4332 3	Y	345	344	0			3	
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	8 4	380 9	Y	353	354	0			2	
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	473 1	4723 3	Y	333	331	0			4	
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	9 4	388 9	Y	416	418	0			2	
*10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	399 1	4632 3	Y	428	422	0			8	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	7 4	366 9	Y	NO RPT					8	
						331 1	5071 3	Y							
						16 4	458 9	Y							
						464 1	5311 3	Y							
						5 4	471 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368																	
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
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-		586 1	6163 3	12 4	457 9	Y	415	415 0				1
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-		654 1	6550 3	13 4	502 9	Y	456	456 0				1
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-		593 1	6844 3	13 4	425 9	Y	386	385 0				2
09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-		469 1	7190 3	22 4	562 9	Y	511	511 0				2
*10	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		629 1	7181 3	9 4	540 9	Y	491	485 0				8
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-						Y	NO RPT					8
PILONCILLO														WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717			
06	10170 X	9497	-0-	-673	-0-		443 1	8600 3	15 4	439 9	Y	399	398 0				1
07	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-		460 1	8688 3	17 4	427 9	Y	388	388 0				1
08	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-		448 1	8462 3	16 4	468 9	Y	425	422 0				4
09	9030 X	8840	-0-	-190	-0-		433 1	7941 3	24 4	442 9	Y	402	406 0				-0-
10	9331 X	8760	-0-	-571	-0-		462 1	7892 3	9 4	397 9	Y	361	357 0				4
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-						Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621			
06	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-		674 1	13079 3	23 4	935 9	Y	850	851 0				11
07	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-		701 1	13260 3	25 4	969 9	Y	881	880 0				12
08	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-		698 1	13145 3	23 4	947 9	Y	861	856 0				17
09	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-		693 1	12704 3	38 4	917 9	Y	834	841 0				10
*10	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-		749 1	12811 3	15 4	911 9	Y	828	815 0				23
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-						Y	NO RPT					23
PILONCILLO														WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900			
06	9630 X	9030	-0-	-600	-0-		421 1	8195 3	14 4	400 9	Y	364	364 0				5
07	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-		465 1	8786 3	17 4	399 9	Y	363	364 0				4
08	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-		440 1	8318 3	15 4	385 9	Y	350	347 0				7
09	8730 X	8611	-0-	-119	-0-		426 1	7824 3	24 4	337 9	Y	306	310 0				3
10	9021 X	8666	-0-	-355	-0-		459 1	7832 3	9 4	366 9	Y	333	328 0				8
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-						Y	NO RPT					8
PILONCILLO														WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	3	-0-	3	3		3 3				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
09	T. A.	28	-0-	28	31		28 3				Y	-0-					-0-
*10	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	416 1	8109 3	Y	525	524	0			9
07	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	14 4	578 9							
08	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	443 1	8384 3	Y	586	585	0			10
09	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	17 4	645 9							
*10	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	440 1	8314 3	Y	535	533	0			12
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	15 4	589 9							
						491 1	9006 3	Y	422	427	0			7
						26 4	464 9							
						373 1	6369 3	Y	560	550	0			17
						8 4	616 9							
								Y	NO RPT					17
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.	10183	-0-	10183	10183	471 1	8897 3	N	727	716	0			11
08	T. A.	8898	-0-	8898	19081	15 4	800 9							
09	T. A.	7972	-0-	7972	27053	419 1	7926 3	N	491	491	0			11
*10	35718 X	8665	-0-	-27053	-0-	13 4	540 9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	386 1	7080 3	N	441	445	0			7
						21 4	485 9							
						444 1	7587 3	N	569	559	0			17
						8 4	626 9							
								N	NO RPT					17
PILONCILLO														
WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
06	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	600 1	11653 3	N	754	756	0			8
07	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	21 4	829 9							
08	14508 X	10097	-0-	-4411	-0-	579 1	10949 3	N	790	790	0			8
09	14040 X	9270	-0-	-4770	-0-	21 4	869 9							
10	14508 X	9618	-0-	-4890	-0-	468 1	8833 3	N	709	705	0			12
11	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-	16 4	780 9							
						445 1	8149 3	N	593	599	0			6
						24 4	652 9							
						477 1	8148 3	N	894	875	0			25
						10 4	983 9							
								N	NO RPT					25
PILONCILLO														
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	59 1	1146 3	N	273	272	0			6
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	2 4	300 9							
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	60 1	1124 3	N	272	272	0			6
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	2 4	299 9							
*10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	56 1	1040 3	N	281	280	0			7
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	1 4	309 9							
						54 1	996 3	N	270	272	0			5
						3 4	297 9							
						62 1	1051 3	N	235	231	0			9
						1 4	259 9							
								N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 X	197	-0-	-763	-0-	8 1	183 3	Y			5	5 0		1
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	32 1	625 3	Y			118	116 0		3
08	341 X	187	-0-	-154	-0-	1 4	130 9							
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y			31	32 0		2
*10	341 X	94	-0-	-247	-0-	34 9	761 3	Y			80	79 0		3
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	42 1	80 3	Y			8	8 0		3
						88 9								
						5 1								
						9 9				Y	NO RPT			3
PILONCILLO													WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209	
06	9780 X	3554	-0-	-6226	-0-	165 1	3184 3	Y			181	182 0		7
07	8680 X	1792	-0-	-6888	-0-	6 4	199 9							
08	8680 X	2081	-0-	-6599	-0-	84 1	1599 3	Y			97	97 0		7
09	8400 X	3060	-0-	-5340	-0-	2 4	107 9							
*10	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	99 1	1852 3	Y			115	113 0		9
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	3 4	127 9							
						142 1	2613 3	Y			271	269 0		11
						7 4	298 9							
						470 1	8033 3	Y			571	558 0		24
						10 4	628 9			Y	NO RPT			24
PILONCILLO													WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098	
06	12150 X	11468	-0-	-682	-0-	518 1	10082 3	N			773	772 0		5
07	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	18 4	850 9							
08	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	540 1	10228 3	N			799	799 0		5
09	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	20 4	879 9							
10	10633 X	10433	-0-	-200	-0-	528 1	9955 3	N			791	786 0		10
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-	18 4	870 9							
						509 1	9319 3	N			654	660 0		4
						28 4	719 9							
						530 1	9059 3	N			756	744 0		16
						12 4	832 9			N	NO RPT			16
PILONCILLO													WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.	285	-0-	285	285	12 1	229 3	N			39	39 0		-0-
10	T. A.	19	-0-	19	304	43 9								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	304	16 3	3 9	N			3	3 0		-0-
								N			NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110												
PILONCILLO		WELL #:		A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6780 X	5415	-0-	-1365	-0-		236 1 4602 3			N	517	517 0				2
07	5332 X	5194	-0-	-138	-0-		8 4 569 9			N	471	471 0				2
08	5332 X	5222	-0-	-110	-0-		233 1 4435 3			N	400	397 0				5
09	5160 X	4842	-0-	-318	-0-		8 4 518 9			N	342	346 0				1
10	5332 X	4884	-0-	-448	-0-		242 1 4533 3			N	413	406 0				8
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-		7 4 440 9			N	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #:		A 25HZ		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243						
06	7350 X	7185	-0-	-165	-0-		312 1 6071 3			N	719	716 0				7
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-		11 4 791 9			N	720	721 0				6
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-		302 1 5720 3			N	649	646 0				9
09	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		10 4 792 9			N	624	629 0				4
*10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-		305 1 5749 3			N	654	644 0				14
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-		10 4 714 9			N	NO RPT					14
PILONCILLO		WELL #:		B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556						
06	9150 X	8797	-0-	-353	-0-		390 1 7577 3			Y	743	742 0				3
07	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-		13 4 817 9			Y	875	873 0				5
08	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-		430 1 8098 3			Y	769	766 0				8
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-		16 4 963 9			Y	802	807 0				3
*10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-		392 1 7391 3			Y	895	880 0				18
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-		13 4 846 9			Y	NO RPT					18
PILONCILLO		WELL #:		A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447						
06	7500 X	6903	-0-	-597	-0-		400 1 7364 3			Y	389	389 0				-0-
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-		22 4 882 9			Y	426	426 0				-0-
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-		436 1 7449 3			Y	410	407 0				3
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-		9 4 985 9			Y	378	381 0				-0-
10	6510 X	6065	-0-	-445	-0-		11 4 451 9			Y	343	339 0				4
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-		314 1 5368 3			Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622														
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
06	7650 X	7533	-0-	-117	-0-	350 1	6812 3	359 9	359 9	Y	326	326 0		1
07	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	381 1	7207 3	383 9	383 9	Y	348	348 0		1
08	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	372 1	7012 3	371 9	371 9	Y	337	334 0		4
09	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	365 1	6693 3	376 9	376 9	Y	342	345 0		1
*10	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	403 1	6877 3	389 9	389 9	Y	354	348 0		7
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	8 4				Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
06	6810 X	6591	-0-	-219	-0-	306 1	5958 3	316 9	316 9	Y	287	287 0		-0-
07	6448 X	5080	-0-	-1368	-0-	241 1	4583 3	248 9	248 9	Y	225	225 0		-0-
08	6448 X	5364	-0-	-1084	-0-	257 1	4847 3	253 9	253 9	Y	230	229 0		1
09	6240 X	5556	-0-	-684	-0-	273 1	5025 3	243 9	243 9	Y	221	221 0		1
10	6448 X	4740	-0-	-1708	-0-	245 1	4195 3	295 9	295 9	Y	268	264 0		5
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	5 4				Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674														
06	6000 X	5944	-0-	-56	-0-	254 1	4917 3	763 9	763 9	Y	694	694 0		2
07	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	248 1	4690 3	815 9	815 9	Y	741	740 0		3
08	6107 X	5487	-0-	-620	-0-	237 1	4452 3	790 9	790 9	Y	718	714 0		7
09	5910 X	5102	-0-	-808	-0-	225 1	4127 3	737 9	737 9	Y	670	674 0		3
10	6107 X	5543	-0-	-564	-0-	263 1	4470 3	804 9	804 9	Y	731	719 0		15
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	6 4				Y	NO RPT			15
PILONCILLO														
WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	223 1	4331 3	422 9	422 9	Y	384	383 0		1
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	213 1	4055 3	407 9	407 9	Y	370	370 0		1
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	211 1	3988 3	454 9	454 9	Y	413	409 0		5
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	206 1	3755 3	413 9	413 9	Y	375	379 0		1
10	4402 X	4282	-0-	-120	-0-	216 1	3692 3	370 9	370 9	Y	336	331 0		6
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	4 4				Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
WELL #: B 1HZ															RRCID -> 282225															COMPL. DATE 10/24/2016															TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
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																																					
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	190	1	6 4	3697 3	Y	412	411	0								2																																					
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	204	1	7 4	3849 3	Y	438	436	0								4																																					
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	198	1	6 4	3736 3	Y	425	422	0								7																																					
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	188	1	10 4	3437 3	Y	423	427	0								3																																					
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	202	1	3 4	3457 3	Y	422	416	0								9																																					
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				464 9	Y	NO RPT										9																																					
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 25HY															RRCID -> 282231															COMPL. DATE 08/10/2016															TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
06	5700	X	5341	-0-	-359	-0-	232	1	8 4	4507 3	N	540	541	0								1																																					
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	260	1	8 4	4890 3	N	556	556	0								1																																					
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	243	1	7 4	4590 3	N	531	526	0								6																																					
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	236	1	13 4	4322 3	N	503	506	0								3																																					
*10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	264	1	5 4	4521 3	N	516	508	0								11																																					
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				568 9	N	NO RPT										11																																					
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 18HX															RRCID -> 282241															COMPL. DATE 11/22/2016															TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
06	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	409	1	14 4	7939 3	Y	344	344	0								1																																					
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	450	1	17 4	8491 3	Y	353	354	0								-0-																																					
08	9052	X	8965	-0-	-87	-0-	431	1	15 4	8114 3	Y	368	366	0								2																																					
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	443	1	24 4	8141 3	Y	348	350	0								-0-																																					
*10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	513	1	11 4	8762 3	Y	385	379	0								6																																					
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-				424 9	Y	NO RPT										6																																					
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 18HY															RRCID -> 282261															COMPL. DATE 11/21/2016															TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	3 4	1993 3	Y	124	123	0								12																																					
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	4 4	2150 3	Y	116	115	0								13																																					
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	3 4	2121 3	Y	114	114	0								13																																					
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	6 4	1974 3	Y	110	111	0								12																																					
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2 4	2013 3	Y	101	99	0								14																																					
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				111 9	Y	NO RPT										14																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15840 X	14705	-0-	-1135	-0-	664 1	12899 3	Y	1018	1017	0				7
07	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	22 4	1120 9								
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	671 1	12686 3	Y	1021	1021	0				7
09	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	24 4	1123 9								
*10	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	675 1	12735 3	Y	1056	1050	0				13
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-	22 4	1162 9								
						651 1	11932 3	Y	995	1003	0				5
						36 4	1095 9								
						721 1	12336 3	Y	1037	1019	0				23
						15 4	1141 9								
								Y	NO RPT						23
PILONCILLO															
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086															
06	7890 X	6991	-0-	-899	-0-	327 1	6371 3	Y	255	255	0				9
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	12 4	281 9								
08	6944 X	6733	-0-	-211	-0-	339 1	6396 3	Y	264	265	0				8
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	11 4	290 9								
*10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	324 1	6115 3	Y	257	257	0				8
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	11 4	283 9								
						345 1	6346 3	Y	268	270	0				6
						19 4	295 9								
						367 1	6268 3	Y	275	270	0				11
						8 4	303 9								
								Y	NO RPT						11
PILONCILLO															
WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218															
06	2250 X	2166	-0-	-84	-0-	98 1	1890 3	Y	160	160	0				7
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2 4	176 9								
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	113 1	2137 3	Y	186	187	0				6
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	4 4	205 9								
*10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	121 1	2288 3	Y	203	202	0				7
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	4 4	223 9								
						128 1	2328 3	Y	208	210	0				5
						7 4	229 9								
						130 1	2219 3	Y	205	202	0				8
						2 4	226 9								
								Y	NO RPT						8
PILONCILLO															
WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015															
06	10710 X	10416	-0-	-294	-0-	493 1	9589 3	Y	287	287	0				-0-
07	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	18 4	316 9								
08	9827 X	9531	-0-	-296	-0-	478 1	9046 3	Y	280	280	0				-0-
09	9510 X	8349	-0-	-1161	-0-	17 4	308 9								
10	9827 X	8485	-0-	-1342	-0-	465 1	8746 3	Y	276	274	0				2
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	16 4	304 9								
						413 1	7576 3	Y	306	307	0				1
						23 4	337 9								
						448 1	7668 3	Y	327	321	0				7
						9 4	360 9								
								Y	NO RPT						7
PILONCILLO															
WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
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
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	125 1	2414 3	4 4	183 9	Y	166	167 0		5
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	140 1	2645 3	4 4	207 9	Y	188	188 0		5
08	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	142 1	2697 3	4 4	215 9	Y	195	195 0		5
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	142 1	2611 3	7 4	210 9	Y	191	192 0		4
*10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	120 1	2062 3	2 4	172 9	Y	156	154 0		6
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
06	12870 X	12284	-0-	-586	-0-	579 1	11254 3	20 4	431 9	Y	392	393 0		-0-
07	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	594 1	11250 3	21 4	484 9	Y	440	438 0		2
08	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	589 1	11108 3	19 4	471 9	Y	428	426 0		4
09	11730 X	11661	-0-	-69	-0-	578 1	10609 3	32 4	442 9	Y	402	406 0		-0-
*10	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	654 1	11165 3	14 4	521 9	Y	474	467 0		7
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	473 1	9177 3	16 4	527 9	Y	479	476 0		9
07	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	552 1	10431 3	20 4	732 9	Y	665	662 0		12
08	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	548 1	10357 3	19 4	614 9	Y	558	556 0		14
09	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	494 1	9055 3	26 4	582 9	Y	529	534 0		9
*10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	498 1	8514 3	11 4	638 9	Y	580	571 0		18
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT			18
PILONCILLO														
WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
06	10110 X	9613	-0-	-497	-0-	446 1	8678 3	15 4	474 9	Y	431	432 0		3
07	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	457 1	8655 3	17 4	426 9	Y	387	388 0		2
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	457 1	8605 3	16 4	410 9	Y	373	369 0		6
09	8880 X	8292	-0-	-588	-0-	413 1	7579 3	23 4	277 9	Y	252	257 0		1
10	9176 X	7827	-0-	-1349	-0-	413 1	7056 3	9 4	349 9	Y	317	311 0		7
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	17520 X	16427	-0-	-1093	-0-	777	1	15105	3	Y	472	472	0	3	
						26	4	519	9						
07	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	808	1	15287	3	Y	423	424	0	2	
						28	4	465	9						
08	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	813	1	15346	3	Y	484	481	0	5	
						26	4	532	9						
09	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	788	1	14465	3	Y	459	462	0	2	
						44	4	505	9						
10	16089 X	16011	-0-	-78	-0-	855	1	14609	3	Y	481	475	0	8	
						18	4	529	9						
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT			8	
PILONCILLO														WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978	
06	870 N	605	-0-	-265	-0-	27	1	520	3	Y	53	53	0	-0-	
						58	9								
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	36	1	677	3	Y	50	50	0	-0-	
						2	4	55	9						
08	868 N	539	-0-	-329	-0-	26	1	487	3	Y	23	23	0	-0-	
						1	4	25	9						
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			9	
PILONCILLO														WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006	
06	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	314	1	6093	3	Y	382	383	0	3	
						11	4	420	9						
07	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	332	1	6288	3	Y	397	397	0	3	
						13	4	437	9						
08	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	339	1	6394	3	Y	439	436	0	6	
						12	4	483	9						
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	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	82	1	1616	3	Y	124	123	0	12
						2	4	136	9					
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	82	1	1540	3	Y	131	130	0	13
						2	4	144	9					
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	3	Y	132	130	0	15
						3	4	145	9					
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	128	129	0	14
						5	4	141	9					
*10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	3	Y	131	129	0	16
						1	4	144	9					
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5287	3	Y	392	393	0	2
						10	4	431	9					
07	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	260	1	4893	3	Y	419	419	0	2
						11	4	461	9					
08	5952 X	5474	-0-	-478	-0-	252	1	4761	3	Y	412	410	0	4
						8	4	453	9					
09	5760 X	5363	-0-	-397	-0-	254	1	4665	3	Y	391	394	0	1
						14	4	430	9					
*10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	334	1	5722	3	Y	481	473	0	9
						8	4	529	9					
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801														
06	3720 X	2533	-0-	-1187	-0-	114	1	2188	3	Y	206	205	0	4
						4	4	227	9					
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	3	Y	255	256	0	3
						4	4	281	9					
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	3	Y	199	200	0	2
						4	4	219	9					
09	2490 X	599	-0-	-1891	-0-	28	1	523	3	Y	43	45	0	-0-
						1	4	47	9					
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
06	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	300	1	5827	3	Y	517	516	0	1
						11	4	569	9					
07	7099 X	5839	-0-	-1260	-0-	267	1	5053	3	Y	464	464	0	1
						9	4	510	9					
08	7099 X	5440	-0-	-1659	-0-	250	1	4722	3	Y	419	416	0	4
						7	4	461	9					
09	6870 X	5208	-0-	-1662	-0-	249	1	4546	3	Y	363	367	0	-0-
						14	4	399	9					
10	7099 X	5438	-0-	-1661	-0-	274	1	4705	3	Y	413	406	0	7
						5	4	454	9					
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
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
06	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	121 1	2350 3	150 9	Y	136	135 0			7
07	2542 X	2457	-0-	-85	-0-	115 1	2205 3	133 9	Y	121	121 0			7
08	2542 X	2449	-0-	-93	-0-	117 1	2202 3	127 9	Y	115	114 0			8
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	123 1	2257 3	132 9	Y	120	120 0			8
10	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	131 1	2216 3	118 9	Y	107	105 0			10
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	2 4			Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	255 1	4968 3	469 9	Y	426	424 0			5
07	5859 X	5644	-0-	-215	-0-	260 1	4893 3	482 9	Y	438	438 0			5
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	278 1	5248 3	526 9	Y	478	475 0			8
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	279 1	5099 3	492 9	Y	447	450 0			5
*10	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	322 1	5504 3	501 9	Y	455	448 0			12
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	8 4			Y	NO RPT				12
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	354 1	6888 3	894 9	Y	813	814 0			-0-
07	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	367 1	6952 3	881 9	Y	801	800 0			1
08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	364 1	6857 3	925 9	Y	841	836 0			6
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	358 1	6562 3	891 9	Y	810	814 0			2
*10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	390 1	6673 3	922 9	Y	838	824 0			16
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	8 4			Y	NO RPT				16
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
06	8550 X	5077	-0-	-3473	-0-	222 1	4300 3	548 9	Y	498	498 0			2
07	11749 X	5121	-0-	-6628	-0-	228 1	4316 3	570 9	Y	518	518 0			2
08	11749 X	5102	-0-	-6647	-0-	230 1	4331 3	534 9	Y	485	482 0			5
09	11340 X	4926	-0-	-6414	-0-	228 1	4189 3	497 9	Y	452	456 0			1
10	10106 X	4887	-0-	-5219	-0-	242 1	4122 3	518 9	Y	471	465 0			7
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	5 4			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769		
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		AMT CODE	BALANCE
06	4050 X	2725	-0-	-1325	-0-		128 1	2507 3	Y	78	77 0	4
							4 4	86 9				
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		173 1	3242 3	Y	97	96 0	5
							6 4	107 9				
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-		178 1	3363 3	Y	127	125 0	7
							6 4	140 9				
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		164 1	2997 3	Y	95	96 0	6
							8 4	105 9				
*10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		160 1	2739 3	Y	87	86 0	7
							4 4	96 9				
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #:		A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784		
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		291 1	5650 3	Y	338	340 0	6
							10 4	372 9				
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		220 1	4158 3	Y	300	301 0	5
							7 4	330 9				
08	7502 X	4733	-0-	-2769	-0-		221 1	4158 3	Y	315	313 0	7
							7 4	347 9				
09	7260 X	4547	-0-	-2713	-0-		218 1	4003 3	Y	285	288 0	4
							12 4	314 9				
10	7502 X	4959	-0-	-2543	-0-		257 1	4377 3	Y	291	286 0	9
							5 4	320 9				
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #:		E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250		
06	5460 X	5228	-0-	-232	-0-		289 1	4372 3	Y	508	508 0	8
							8 4	559 9				
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-		297 1	4387 3	Y	460	461 0	7
							8 4	506 9				
08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-		290 1	4297 3	Y	355	355 0	7
							7 4	391 9				
09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		263 1	3801 3	Y	369	372 0	4
							11 4	406 9				
*10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-		305 1	4109 3	Y	367	363 0	8
							4 4	404 9				
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #:		E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007		
06	6210 X	6143	-0-	-67	-0-		352 1	5376 3	Y	369	370 0	1
							9 4	406 9				
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-		364 1	5387 3	Y	358	359 0	-0-
							9 4	394 9				
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-		383 1	5661 3	Y	382	379 0	3
							9 4	420 9				
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-		370 1	5326 3	Y	349	351 0	1
							16 4	384 9				
*10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-		394 1	5336 3	Y	368	363 0	6
							6 4	405 9				
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-				Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
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
06	5700 X	5020	-0-	-680	-0-	275	1	4208	3	Y	483	482	0	3
07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	282	1	4161	3	Y	494	494	0	3
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	287	1	4235	3	Y	488	485	0	6
09	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	272	1	3920	3	Y	430	435	0	1
*10	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	301	1	4092	3	Y	394	389	0	6
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	5	4	433	9	Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
06	7260 X	7041	-0-	-219	-0-	405	1	6162	3	Y	420	421	0	5
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	408	1	6020	3	Y	456	456	0	5
08	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	435	1	6428	3	Y	467	462	0	10
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	427	1	6150	3	Y	396	400	0	6
*10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	457	1	6192	3	Y	330	325	0	11
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	8	4	363	9	Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 10010 - 15899														
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	382	1	7403	3	Y	346	346	0	5
07	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	431	1	8157	3	Y	413	412	0	6
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	424	1	7995	3	Y	383	380	0	9
09	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	409	1	7507	3	Y	361	366	0	4
*10	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	431	1	7344	3	Y	360	356	0	8
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	9	4	396	9	Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
06	8040 X	7314	-0-	-726	-0-	406	1	6171	3	Y	660	660	0	6
07	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	427	1	6316	3	Y	699	697	0	8
08	8153 X	7152	-0-	-1001	-0-	405	1	5993	3	Y	675	671	0	12
09	7890 X	6956	-0-	-934	-0-	407	1	5858	3	Y	612	617	0	7
10	8153 X	6931	-0-	-1222	-0-	433	1	5866	3	Y	567	560	0	14
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	8	4	624	9	Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
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
06	8460 X	7678	-0-	-782	-0-	354 1	6882 3	12 4	430 9	Y	391	392 0		4
07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	378 1	7126 3	14 4	486 9	Y	442	440 0		6
08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	366 1	6892 3	13 4	469 9	Y	426	424 0		8
09	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	366 1	6715 3	20 4	399 9	Y	363	367 0		4
*10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	389 1	6637 3	8 4	348 9	Y	316	311 0		9
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
06	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	435 1	6608 3	12 4	540 9	Y	491	491 0		2
07	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	440 1	6516 3	13 4	552 9	Y	502	502 0		2
08	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	446 1	6606 3	12 4	620 9	Y	564	560 0		6
09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	424 1	6097 3	19 4	552 9	Y	502	506 0		2
*10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	442 1	6000 3	8 4	562 9	Y	511	503 0		10
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	320 1	4852 3	9 4	469 9	Y	426	426 0		-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	333 1	4901 3	8 4	571 9	Y	519	517 0		2
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	338 1	4997 3	8 4	593 9	Y	539	536 0		5
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	348 1	4999 3	14 4	596 9	Y	542	545 0		2
*10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	369 1	5011 3	5 4	521 9	Y	474	469 0		7
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
06	7650 X	7163	-0-	-487	-0-	337 1	6550 3	12 4	264 9	Y	240	241 0		3
07	7006 X	6963	-0-	-43	-0-	339 1	6387 3	11 4	226 9	Y	205	205 0		3
08	7006 X	6914	-0-	-92	-0-	336 1	6339 3	11 4	228 9	Y	207	206 0		4
09	6780 X	6468	-0-	-312	-0-	322 1	5904 3	18 4	224 9	Y	204	205 0		3
10	7006 X	6848	-0-	-158	-0-	364 1	6225 3	8 4	251 9	Y	228	223 0		8
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8490 X	7234	-0-	-1256	-0-	334	1	6469	3	Y	381	381	0	4
						12	4	419	9					
07	7781 X	7071	-0-	-710	-0-	333	1	6305	3	Y	384	384	0	4
						11	4	422	9					
08	7781 X	7070	-0-	-711	-0-	333	1	6297	3	Y	390	388	0	6
						11	4	429	9					
09	7530 X	6506	-0-	-1024	-0-	315	1	5777	3	Y	360	364	0	2
						18	4	396	9					
10	7781 X	6822	-0-	-959	-0-	353	1	6025	3	Y	396	390	0	8
						8	4	436	9					
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	487	1	6757	3	Y	1080	1081	0	-0-
						12	4	1188	9					
07	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	509	1	6830	3	Y	1228	1224	0	4
						13	4	1351	9					
08	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	504	1	6676	3	Y	1172	1166	0	10
						13	4	1289	9					
09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	475	1	6126	3	Y	1075	1082	0	3
						18	4	1183	9					
*10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	500	1	6063	3	Y	1207	1188	0	22
						8	4	1328	9					
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT			22
PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	439	1	4782	3	Y	444	443	0	2
						8	4	488	9					
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	414	1	4601	3	Y	412	413	0	1
						8	4	453	9					
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	463	1	4763	3	Y	434	431	0	4
						7	4	477	9					
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	453	1	5184	3	Y	470	472	0	2
						14	4	517	9					
*10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	292	1	4975	3	Y	427	422	0	7
						5	4	470	9					
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
06	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	840	1	9166	3	Y	1403	1400	0	9
						16	4	1543	9					
07	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	792	1	8794	3	Y	1187	1190	0	6
						17	4	1306	9					
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	850	1	8739	3	Y	1111	1105	0	12
						16	4	1222	9					
09	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	728	1	8287	3	Y	1021	1030	0	3
						26	4	1123	9					
*10	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	493	1	8419	3	Y	1048	1031	0	20
						11	4	1153	9					
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
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	
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	422 1	4610 3	502 9	Y	456	456 0			7	
07	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	342 1	3806 3	285 9	Y	259	263 0			3	
08	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	275 1	2840 3	414 9	Y	376	371 0			8	
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	371 1	4209 3	571 9	Y	519	520 0			7	
*10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	205 1	3508 3	458 9	Y	416	413 0			10	
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	4 4			Y	NO RPT				10	
PILONCILLO															
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	475 1	5174 3	941 9	Y	855	855 0			1	
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	466 1	5198 3	954 9	Y	867	867 0			1	
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	526 1	5434 3	1077 9	Y	979	971 0			9	
09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	462 1	5281 3	1036 9	Y	942	949 0			2	
*10	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	309 1	5292 3	963 9	Y	875	862 0			15	
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	8 4			Y	NO RPT				15	
PILONCILLO															
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393															
06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	430 1	5949 3	946 9	Y	860	861 0			2	
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	438 1	5880 3	884 9	Y	804	804 0			2	
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	423 1	5602 3	821 9	Y	746	741 0			7	
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	410 1	5286 3	851 9	Y	774	779 0			2	
10	6727 X	6454	-0-	-273	-0-	419 1	5074 3	955 9	Y	868	854 0			16	
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	6 4			Y	NO RPT				16	
PILONCILLO															
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307															
06	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	519 1	7166 3	1316 9	Y	1196	1196 0			2	
07	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	541 1	7251 3	1365 9	Y	1241	1239 0			4	
08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	545 1	7223 3	1430 9	Y	1300	1291 0			13	
09	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	543 1	7007 3	1251 9	Y	1137	1147 0			3	
*10	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	596 1	7245 3	1410 9	Y	1282	1261 0			24	
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	9 4			Y	NO RPT				24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 41HZ	12018 200 797110	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
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-			438	1	6070	3	Y	1195	1195	0			8
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-			11	4	1315	9	Y	1112	1111	0			9
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-			434	1	5858	3	Y	1041	1036	0			14
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-			10	4	1223	9	Y	1020	1027	0			7
*10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-			403	1	5343	3	Y	1008	992	0			23
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			9	4	1145	9	Y	NO RPT					23
PILONCILLO				WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		4315 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 9538 - 16067							
06	12570	X	11459	-0-	-1111	-0-			532	1	10339	3	Y	517	517	0			2
07	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-			19	4	569	9	Y	553	553	0			2
08	11594	X	11382	-0-	-212	-0-			552	1	10468	3	Y	549	547	0			4
09	11220	X	10758	-0-	-462	-0-			20	4	608	9	Y	528	530	0			2
10	11594	X	10851	-0-	-743	-0-			542	1	9624	3	Y	577	567	0			12
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-			18	4	604	9	Y	NO RPT					12
PILONCILLO				WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH		9129 PERF. 9606 - 15929							
06	6840	X	6638	-0-	-202	-0-			311	1	6040	3	Y	251	251	0			4
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-			11	4	276	9	Y	294	294	0			4
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-			346	1	6567	3	Y	296	295	0			5
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-			11	4	323	9	Y	277	278	0			4
*10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-			344	1	6506	3	Y	266	261	0			9
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			11	4	326	9	Y	NO RPT					8
									336	1	6147	3							
									19	4	305	9							
									364	1	6225	3							
									8	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	359	1	6991	3	Y	652	651	0		2
						13	4	717	9						
07	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7243	3	Y	649	647	0		4
						14	4	714	9						
08	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	375	1	7080	3	Y	640	637	0		7
						13	4	704	9						
09	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	379	1	6966	3	Y	720	722	0		5
						21	4	792	9						
*10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	419	1	7169	3	Y	787	774	0		18
						9	4	866	9						
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT				18
PILONCILLO														WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328	
06	13950 X	10806	-0-	-3144	-0-	484	1	9425	3	Y	801	801	0		1
						16	4	881	9						
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	503	1	9511	3	Y	795	795	0		1
						19	4	875	9						
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	569	1	10749	3	Y	755	750	0		6
						19	4	831	9						
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	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT				25
PILONCILLO														WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205	
06	17550 X	16742	-0-	-808	-0-	736	1	14323	3	Y	1507	1509	0		4
						25	4	1658	9						
07	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	774	1	14646	3	Y	1497	1497	0		4
						27	4	1647	9						
08	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	820	1	15474	3	Y	1535	1525	0		14
						26	4	1689	9						
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	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		SN OPERATING, LLC		PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8701 - 19393		CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	10380 X	10329	-0-	-51	-0-	460	1	8918	3	Y	850	850	0			-0-	
07	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	16	4	935	9								
08	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	470	1	8883	3	Y	896	895	0			1	
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	17	4	986	9								
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	460	1	8688	3	Y	903	898	0			6	
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	16	4	993	9								
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	447	1	8208	3	Y	808	812	0			2	
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	24	4	889	9								
*10	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	483	1	8252	3	Y	820	807	0			15	
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	10	4	902	9								
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					15	
PILONCILLO																	
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9865 - 18205							
06	13260 X	11914	-0-	-1346	-0-	536	1	10433	3	Y	842	842	0			1	
07	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	19	4	926	9								
08	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	569	1	10769	3	Y	841	840	0			2	
09	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	21	4	925	9								
09	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	569	1	10752	3	Y	799	794	0			7	
09	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	19	4	879	9								
09	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	645	1	11823	3	Y	909	913	0			3	
09	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	36	4	1000	9								
*10	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	669	1	11448	3	Y	848	835	0			16	
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	14	4	933	9								
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					16	
PILONCILLO																	
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8801 - 19083							
06	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	597	1	11592	3	Y	1617	1619	0			23	
07	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	21	4	1779	9								
08	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	586	1	11083	3	Y	1306	1311	0			18	
09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	21	4	1437	9								
09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	586	1	11039	3	Y	1381	1371	0			28	
09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	19	4	1519	9								
09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	550	1	10086	3	Y	1268	1279	0			17	
09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	31	4	1395	9								
*10	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	672	1	11485	3	Y	1356	1335	0			38	
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-	14	4	1492	9								
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					38	
PILONCILLO																	
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8817 - 19102							
06	8640 X	7046	-0-	-1594	-0-	306	1	5953	3	Y	705	703	0			3	
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	11	4	776	9								
08	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	365	1	6916	3	Y	791	790	0			4	
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	12	4	870	9								
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	352	1	6645	3	Y	686	684	0			6	
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	12	4	755	9								
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	324	1	5963	3	Y	602	606	0			2	
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	18	4	662	9								
*10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	372	1	6343	3	Y	658	647	0			13	
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	8	4	724	9								
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					13	
PILONCILLO																	
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	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 #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	13530 X	4979	-0-	-8551	-0-	223 1	4335 3	7 4	414 9	Y	376	382 0		-0-	
07	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	465 1	8798 3	17 4	1430 9	Y	1300	1286 0		14	
08	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	566 1	10668 3	19 4	1698 9	Y	1544	1531 0		27	
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	539 1	9895 3	30 4	1552 9	Y	1411	1424 0		14	
*10	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	586 1	9996 3	13 4	1590 9	Y	1445	1422 0		37	
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT			37	
PILONCILLO															
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013															
06	10200 X	8484	-0-	-1716	-0-	374 1	7265 3	13 4	832 9	Y	756	756 0		3	
07	8680 X	8242	-0-	-438	-0-	371 1	7010 3	12 4	849 9	Y	772	771 0		4	
08	8680 X	7333	-0-	-1347	-0-	328 1	6200 3	11 4	794 9	Y	722	718 0		8	
09	8400 X	7622	-0-	-778	-0-	354 1	6494 3	19 4	755 9	Y	686	691 0		3	
10	8680 X	7795	-0-	-885	-0-	387 1	6612 3	8 4	788 9	Y	716	704 0		15	
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT			15	
PILONCILLO															
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240															
06	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	469 1	9095 3	16 4	996 9	Y	905	907 0		6	
07	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	513 1	9714 3	19 4	1055 9	Y	959	958 0		7	
08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	380 1	7173 3	13 4	859 9	Y	781	778 0		10	
09	8100 X	7914	-0-	-186	-0-	364 1	6673 3	20 4	857 9	Y	779	784 0		5	
10	8370 X	8037	-0-	-333	-0-	397 1	6766 3	8 4	866 9	Y	787	774 0		18	
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			18	
PILONCILLO															
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327															
06	9810 X	7806	-0-	-2004	-0-	334 1	6472 3	12 4	988 9	N	898	893 0		5	
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	349 1	6602 3	11 4	881 9	N	801	802 0		4	
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	352 1	6626 3	12 4	715 9	N	650	648 0		6	
09	7050 X	6940	-0-	-110	-0-	323 1	5914 3	18 4	685 9	N	623	627 0		2	
10	7285 X	6890	-0-	-395	-0-	339 1	5797 3	8 4	746 9	N	678	666 0		14	
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480															
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	
06	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	593 1	11511 3	751 9	751 9	Y	683	681 0		7	
07	12462 X	11800	-0-	-662	-0-	565 1	10677 3	537 9	537 9	Y	488	489 0		6	
08	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	634 1	11963 3	248 9	248 9	Y	225	227 0		4	
09	12060 X	11896	-0-	-164	-0-	599 1	10990 3	274 9	274 9	Y	249	247 0		6	
10	12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	609 1	10401 3	359 9	359 9	Y	326	319 0		13	
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT			13	
PILONCILLO														WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004	
06	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	387 1	7529 3	673 9	673 9	Y	612	612 0		2	
07	8587 X	7369	-0-	-1218	-0-	339 1	6411 3	608 9	608 9	Y	553	553 0		2	
08	8587 X	8537	-0-	-50	-0-	399 1	7550 3	574 9	574 9	Y	522	519 0		5	
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	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			6	
PILONCILLO														WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295	
06	16260 X	14229	-0-	-2031	-0-	661 1	12845 3	701 9	701 9	Y	637	637 0		-0-	
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	708 1	13397 3	696 9	696 9	Y	633	632 0		1	
08	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	691 1	13052 3	704 9	704 9	Y	640	637 0		4	
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	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT			11	
PILONCILLO														WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10534 - 15387	
06	13800 X	11248	-0-	-2552	-0-	522 1	10174 3	534 9	534 9	Y	485	484 0		2	
07	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	531 1	10028 3	558 9	558 9	Y	507	506 0		3	
08	11005 X	10930	-0-	-75	-0-	528 1	9936 3	448 9	448 9	Y	407	405 0		5	
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	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	10320 X	9282	-0-	-1038	-0-	423 1	8222 3	14 4	623 9	Y	566	566 0		6
07	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	596 1	11272 3	21 4	748 9	Y	680	678 0		8
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	568 1	10708 3	19 4	873 9	Y	794	787 0		15
09	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	516 1	9461 3	28 4	809 9	Y	735	740 0		10
*10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	464 1	7939 3	9 4	688 9	Y	625	617 0		18
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT			18
PILONCILLO														
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 10274 - 15051														
06	11340 X	11266	-0-	-74	-0-	522 1	10162 3	18 4	564 9	Y	513	513 0		2
07	10881 X	10871	-0-	-10	-0-	515 1	9746 3	19 4	591 9	Y	537	537 0		2
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	532 1	10032 3	18 4	536 9	Y	487	485 0		4
09	10530 X	9760	-0-	-770	-0-	481 1	8828 3	26 4	425 9	Y	386	389 0		1
10	10881 X	9629	-0-	-1252	-0-	506 1	8655 3	11 4	457 9	Y	415	411 0		5
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 10118 - 16531														
06	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	724 1	14073 3	24 4	735 9	Y	668	670 0		-0-
07	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	769 1	14555 3	27 4	780 9	Y	709	707 0		2
08	15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	760 1	14343 3	25 4	737 9	Y	670	666 0		6
09	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	804 1	14745 3	45 4	823 9	Y	748	750 0		4
10	15748 X	15269	-0-	-479	-0-	796 1	13602 3	16 4	855 9	Y	777	765 0		16
11	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 10064 - 17014														
06	17850 X	15244	-0-	-2606	-0-	708 1	13746 3	24 4	766 9	Y	696	696 0		2
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	755 1	14284 3	27 4	793 9	Y	721	721 0		2
08	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	763 1	14373 3	25 4	777 9	Y	706	701 0		7
09	14910 X	14762	-0-	-148	-0-	716 1	13150 3	39 4	857 9	Y	779	783 0		3
10	15407 X	14587	-0-	-820	-0-	764 1	13056 3	16 4	751 9	Y	683	674 0		12
11	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
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
06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	609 1	11869 3	11869 3	N	1163	1157 0			8
07	11377 X	11296	-0-	-81	-0-	21 4	1279 9	1279 9	N	810	815 0			3
08	11377 X	10984	-0-	-393	-0-	521 1	9865 3	9865 3	N	773	767 0			9
09	11010 X	10438	-0-	-572	-0-	19 4	891 9	891 9	N	732	738 0			3
10	11377 X	10566	-0-	-811	-0-	509 1	9607 3	9607 3	N	799	785 0			17
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-	18 4	850 9	850 9	N	NO RPT				17
						496 1	9110 3	9110 3						
						27 4	805 9	805 9						
						535 1	9140 3	9140 3						
						12 4	879 9	879 9						
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
06	8040 X	731	-0-	-7309	-0-	32 1	630 3	630 3	Y	62	62 0			-0-
07	T. A.	7247	-0-	7247	7247	1 4	68 9	68 9	Y	645	636 0			9
08	T. A.	7450	-0-	7450	14697	327 1	6199 3	6199 3	Y	593	590 0			12
09	T. A.	6961	-0-	6961	21658	11 4	710 9	710 9	Y	521	525 0			8
*10	28750 X	7092	-0-	-21658	-0-	329 1	6041 3	6041 3	Y	559	550 0			17
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 4	573 9	573 9	Y	NO RPT				17
						358 1	6111 3	6111 3						
						8 4	615 9	615 9						
PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	243 1	4745 3	4745 3	Y	503	503 0			7
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	8 4	553 9	553 9	Y	371	373 0			5
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	180 1	3395 3	3395 3	Y	317	316 0			6
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	6 4	408 9	408 9	Y	240	244 0			2
10	3348 X	1908	-0-	-1440	-0-	178 1	3360 3	3360 3	Y	139	139 0			2
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	6 4	349 9	349 9	Y	NO RPT				2
						156 1	2845 3	2845 3						
						8 4	264 9	264 9						
						96 1	1657 3	1657 3						
						2 4	153 9	153 9						
PILONCILLO														
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884														
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	232 1	4493 3	4493 3	Y	539	537 0			2
07	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	8 4	593 9	593 9	Y	480	480 0			2
08	4929 X	3916	-0-	-1013	-0-	191 1	3613 3	3613 3	Y	457	455 0			4
09	4770 X	3804	-0-	-966	-0-	6 4	528 9	528 9	Y	429	433 0			-0-
10	4929 X	4245	-0-	-684	-0-	171 1	3236 3	3236 3	Y	479	471 0			8
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	6 4	503 9	503 9	Y	NO RPT				8
						172 1	3151 3	3151 3						
						9 4	472 9	472 9						
						205 1	3509 3	3509 3						
						4 4	527 9	527 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: B 09HX		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
															RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH		8716 PERF. 8733 - 19906				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
06		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-		517	1	10046	3	Y	1255	1257	0				1						
								18	4	1381	9														
07		10881 X	10683	-0-	-198	-0-		465	1	8807	3	Y	1267	1264	0				4						
								17	4	1394	9														
08		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-		561	1	10594	3	Y	1713	1696	0				21						
								19	4	1884	9														
09		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-		487	1	8927	3	Y	1282	1298	0				5						
								26	4	1410	9														
*10		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-		545	1	9323	3	Y	1218	1200	0				23						
								12	4	1340	9														
11		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-						Y	NO RPT						23						
PILONCILLO															WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH		8723 PERF. 8653 - 19826		
06		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-		586	1	11392	3	Y	1378	1380	0				11						
								20	4	1516	9														
07		11532 X	11247	-0-	-285	-0-		500	1	9451	3	Y	1161	1163	0				9						
								19	4	1277	9														
08		11532 X	9249	-0-	-2283	-0-		411	1	7756	3	Y	970	968	0				11						
								15	4	1067	9														
09		11160 X	8597	-0-	-2563	-0-		391	1	7173	3	Y	920	928	0				3						
								21	4	1012	9														
10		11532 X	8421	-0-	-3111	-0-		410	1	7004	3	Y	907	893	0				17						
								9	4	998	9														
11		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-						Y	NO RPT						17						
PILONCILLO															WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH		8809 PERF. 8800 - 20303		
06		8550 X	7745	-0-	-805	-0-		294	1	5697	3	Y	1585	1585	0				12						
								10	4	1744	9														
07		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-		626	1	11832	3	Y	2640	2624	0				28						
								23	4	2904	9														
08		14871 X	14871	-0-	-0-	-0-		637	1	12007	3	Y	2005	2003	0				30						
								21	4	2206	9														
09		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-		605	1	11109	3	Y	1746	1762	0				14						
								33	4	1921	9														
*10		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-		644	1	10995	3	Y	1779	1752	0				41						
								13	4	1957	9														
11		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-						Y	NO RPT						41						
PILONCILLO															WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH		8074 PERF. 8751 - 15556		
06		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		203	1	3936	3	Y	773	772	0				4						
								7	4	850	9														
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		224	1	4241	3	Y	793	794	0				3						
								7	4	872	9														
08		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		226	1	4267	3	Y	708	703	0				8						
								7	4	779	9														
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		215	1	3939	3	Y	643	648	0				3						
								11	4	707	9														
*10		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		234	1	4009	3	Y	671	660	0				14						
								5	4	738	9														
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-						Y	NO RPT						14						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298														
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
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	219 1	4278 3	501 9	501 9	Y	455	455 0		-0-
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	220 1	4146 3	614 9	614 9	Y	558	557 0		1
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	215 1	4028 3	582 9	582 9	Y	529	526 0		4
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	201 1	3677 3	545 9	545 9	Y	495	498 0		1
10	4495 X	4486	-0-	-9	-0-	218 1	3724 3	540 9	540 9	Y	491	485 0		7
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	4 4	540 9			Y	NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221														
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	401 1	7781 3	1093 9	1093 9	Y	994	987 0		7
07	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	374 1	7069 3	931 9	931 9	Y	846	847 0		6
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	245 1	4650 3	834 9	834 9	Y	758	755 0		9
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	236 1	4342 3	839 9	839 9	Y	763	768 0		4
*10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	265 1	4542 3	673 9	673 9	Y	612	606 0		10
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	5 4	673 9			Y	NO RPT			10
PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460														
06	8490 X	682	-0-	-7808	-0-	32 1	638 3	11 9	11 9	Y	10	11 0		-0-
07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	313 1	5928 3	917 9	917 9	Y	834	822 0		12
08	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	332 1	6263 3	1133 9	1133 9	Y	1030	1021 0		21
09	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	322 1	5895 3	1033 9	1033 9	Y	939	948 0		12
*10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	339 1	5792 3	1026 9	1026 9	Y	933	919 0		26
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	8 4	1026 9			Y	NO RPT			26
PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629														
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	241 1	4683 3	801 9	801 9	Y	728	727 0		9
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	243 1	4594 3	703 9	703 9	Y	639	640 0		8
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	201 1	3779 3	620 9	620 9	Y	564	562 0		10
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	185 1	3386 3	550 9	550 9	Y	500	505 0		5
*10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	223 1	3830 3	992 9	992 9	Y	902	882 0		25
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	4 4	992 9			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321															
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	
06	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	322 1	6236 3	12 4	Y	1249	1243 0			8	
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	283 1	5349 3	9 4	Y	1136	1137 0			7	
08	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	316 1	5967 3	11 4	Y	1379	1366 0			20	
09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	289 1	5294 3	17 4	Y	1193	1204 0			9	
*10	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	293 1	4991 3	6 4	Y	1089	1074 0			24	
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		1198 9		Y	NO RPT				24	
PILONCILLO															
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689															
06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	764 1	14850 3	26 4	Y	856	859 0			-0-	
07	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	794 1	15022 3	28 4	Y	954	952 0			2	
08	16616 X	16504	-0-	-112	-0-	779 1	14698 3	26 4	Y	910	906 0			6	
09	16080 X	15325	-0-	-755	-0-	746 1	13695 3	41 4	Y	766	771 0			1	
10	16616 X	15389	-0-	-1227	-0-	807 1	13800 3	16 4	Y	696	688 0			9	
11	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-		766 9		Y	NO RPT				9	
PILONCILLO															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
06	14370 X	11540	-0-	-2830	-0-	540 1	10496 3	19 4	Y	441	441 0			6	
07	11501 X	11424	-0-	-77	-0-	547 1	10376 3	20 4	Y	437	436 0			7	
08	11501 X	10564	-0-	-937	-0-	509 1	9607 3	18 4	Y	391	391 0			7	
09	11130 X	9923	-0-	-1207	-0-	490 1	8993 3	26 4	Y	376	379 0			4	
10	11501 X	9812	-0-	-1689	-0-	519 1	8851 3	11 4	Y	392	386 0			10	
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-		431 9		Y	NO RPT				10	
PILONCILLO															
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502															
06	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	860 1	16704 3	29 4	Y	2072	2071 0			17	
07	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	907 1	17164 3	32 4	Y	1946	1948 0			15	
08	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	944 1	17799 3	31 4	Y	2092	2078 0			29	
09	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	895 1	16425 3	50 4	Y	1828	1846 0			11	
*10	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	945 1	16161 3	20 4	Y	1569	1549 0			31	
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-		1726 9		Y	NO RPT				31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
06	18090 X	17663	-0-	-427	-0-		764	1	14850	3	Y	1839	1839	0				14									
							26	4	2023	9																	
07	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-		793	1	15012	3	Y	1926	1924	0				16									
							28	4	2119	9																	
08	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-		743	1	14029	3	Y	1836	1825	0				27									
							25	4	2020	9																	
09	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-		746	1	13685	3	Y	1787	1801	0				13									
							41	4	1966	9																	
*10	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-		806	1	13773	3	Y	1791	1765	0				39									
							16	4	1970	9																	
11	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-						Y	NO RPT						39									
PILONCILLO														WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103													
06	19620 X	19021	-0-	-599	-0-		809	1	15725	3	Y	2236	2231	0				24									
							27	4	2460	9																	
07	18698 X	18698	-0-	-0-	-0-		823	1	15546	3	Y	2091	2093	0				22									
							29	4	2300	9																	
08	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-		816	1	15392	3	Y	1856	1848	0				30									
							26	4	2042	9																	
09	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-		825	1	15109	3	Y	1802	1815	0				17									
							46	4	1982	9																	
*10	20841 X	20841	-0-	-0-	-0-		1020	1	17440	3	Y	2146	2108	0				55									
							20	4	2361	9																	
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-						Y	NO RPT						55									
PILONCILLO														WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529													
06	6930 X	4781	-0-	-2149	-0-		195	1	3799	3	Y	709	705	0				4									
							7	4	780	9																	
07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		205	1	3900	3	Y	492	495	0				1									
							7	4	541	9																	
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		237	1	4466	3	Y	660	653	0				8									
							7	4	726	9																	
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-		224	1	4117	3	Y	485	492	0				1									
							12	4	534	9																	
*10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		235	1	4014	3	Y	485	479	0				7									
							5	4	534	9																	
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-						Y	NO RPT						7									
PILONCILLO														WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360													
06	14820 X	10978	-0-	-3842	-0-		510	1	9913	3	Y	488	488	0				6									
							18	4	537	9																	
07	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-		520	1	9820	3	Y	476	476	0				6									
							19	4	524	9																	
08	10881 X	10702	-0-	-179	-0-		512	1	9665	3	Y	461	459	0				8									
							18	4	507	9																	
09	10530 X	9959	-0-	-571	-0-		490	1	8997	3	Y	405	410	0				3									
							26	4	446	9																	
10	10881 X	10341	-0-	-540	-0-		545	1	9321	3	Y	421	415	0				9									
							12	4	463	9																	
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-						Y	NO RPT						9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: A 14HX														RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	-0-		805 1	15637 3	27 4	2167 9	Y	1970	1970 0				16							
07	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	-0-		816 1	15442 3	28 4	1954 9	Y	1776	1778 0				14							
08	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	-0-		784 1	14807 3	26 4	2223 9	Y	2021	2006 0				29							
09	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	-0-		849 1	15580 3	47 4	2085 9	Y	1895	1907 0				17							
*10	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	-0-		893 1	15265 3	18 4	2027 9	Y	1843	1816 0				44							
11	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-	-0-						Y	NO RPT					44							
PILONCILLO														WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792			
06	12300 X	11618	-0-	-682	-0-	-0-		493 1	9568 3	18 4	1539 9	Y	1399	1400 0				10							
07	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	-0-		510 1	9628 3	19 4	1681 9	Y	1528	1525 0				13							
08	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	-0-		529 1	9980 3	18 4	1542 9	Y	1402	1396 0				19							
09	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	-0-		505 1	9265 3	27 4	1228 9	Y	1116	1130 0				5							
*10	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	-0-		531 1	9097 3	12 4	1197 9	Y	1088	1072 0				21							
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-	-0-						Y	NO RPT					21							
PILONCILLO														WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728			
06	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	-0-		606 1	11778 3	21 4	420 9	Y	382	382 0				-0-							
07	13051 X	12689	-0-	-362	-0-	-0-		616 1	11651 3	22 4	400 9	Y	364	363 0				1							
08	13051 X	12298	-0-	-753	-0-	-0-		598 1	11283 3	20 4	397 9	Y	361	360 0				2							
09	12630 X	11713	-0-	-917	-0-	-0-		582 1	10691 3	32 4	408 9	Y	371	372 0				1							
10	13051 X	11761	-0-	-1290	-0-	-0-		626 1	10695 3	13 4	427 9	Y	388	383 0				6							
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-	-0-						Y	NO RPT					6							
PILONCILLO														WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9506 - 15739			
06	13950 X	13312	-0-	-638	-0-	-0-		621 1	12046 3	22 4	623 9	Y	566	567 0				2							
07	17608 X	12982	-0-	-4626	-0-	-0-		620 1	11736 3	22 4	604 9	Y	549	550 0				1							
08	18507 X	12661	-0-	-5846	-0-	-0-		607 1	11460 3	20 4	574 9	Y	522	519 0				4							
09	17910 X	11954	-0-	-5956	-0-	-0-		586 1	10757 3	33 4	578 9	Y	525	528 0				1							
10	18507 X	12027	-0-	-6480	-0-	-0-		630 1	10765 3	13 4	619 9	Y	563	554 0				10							
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-	-0-						Y	NO RPT					10							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908															
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
06	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	753 1	14634 3	1132 9	1132 9	Y	1029	1030 0			2
07	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	26 4	14192 3	1121 9	1121 9	Y	1019	1017 0			4
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	749 1	15389 3	1217 9	1217 9	Y	1106	1098 0			12
09	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	26 4	14175 3	979 9	979 9	Y	890	899 0			3
*10	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	773 1	14340 3	955 9	955 9	Y	868	855 0			16
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-	44 4				Y	NO RPT				16
PILONCILLO														WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651	
06	16320 X	13984	-0-	-2336	-0-	595 1	11558 3	1810 9	1810 9	Y	1645	1646 0			10
07	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	21 4	12040 3	1904 9	1904 9	Y	1731	1729 0			12
08	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	637 1	12758 3	1901 9	1901 9	Y	1728	1717 0			23
09	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	23 4	12041 3	1659 9	1659 9	Y	1508	1522 0			9
*10	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	677 1	11885 3	1520 9	1520 9	Y	1382	1363 0			28
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	22 4				Y	NO RPT				28
PILONCILLO														WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364	
06	10950 X	10610	-0-	-340	-0-	477 1	9268 3	849 9	849 9	Y	772	770 0			6
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	16 4	9363 3	887 9	887 9	Y	806	805 0			7
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	494 1	8823 3	836 9	836 9	Y	760	757 0			10
09	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	19 4	8422 3	854 9	854 9	Y	776	780 0			6
10	9703 X	9627	-0-	-76	-0-	468 1	8496 3	622 9	622 9	Y	565	559 0			12
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	25 4				Y	NO RPT				12
PILONCILLO														WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357	
06	13470 X	12567	-0-	-903	-0-	586 1	11392 3	569 9	569 9	Y	517	518 0			1
07	12028 X	11439	-0-	-589	-0-	20 4	10323 3	551 9	551 9	Y	501	501 0			1
08	12028 X	10763	-0-	-1265	-0-	545 1	9639 3	595 9	595 9	Y	541	537 0			5
09	11640 X	9704	-0-	-1936	-0-	20 4	8623 3	586 9	586 9	Y	533	536 0			2
10	12028 X	9504	-0-	-2524	-0-	511 1	8427 3	574 9	574 9	Y	522	514 0			10
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-	18 4				Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
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	
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	202 1	3934 3	Y	627	626	0		4	
07	5487 X	5419	-0-	-68	-0-	7 4	690 9							
08	5766 X	5361	-0-	-405	-0-	233 1	4422 3	Y	687	686	0		5	
09	5580 X	4243	-0-	-1337	-0-	8 4	756 9							
10	5766 X	4292	-0-	-1474	-0-	235 1	4422 3	Y	634	632	0		7	
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	7 4	697 9							
						175 1	3207 3	Y	774	774	0		7	
						10 4	851 9							
						196 1	3340 3	Y	684	675	0		16	
						4 4	752 9							
								Y	NO RPT				16	
PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
06	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	393 1	7633 3	Y	636	634	0		5	
07	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	14 4	700 9							
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	420 1	7943 3	Y	778	777	0		6	
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	15 4	856 9							
*10	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	437 1	8225 3	Y	1103	1090	0		19	
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	15 4	1213 9							
						391 1	7168 3	Y	955	964	0		10	
						21 4	1051 9							
						426 1	7283 3	Y	1103	1084	0		29	
						9 4	1213 9							
								Y	NO RPT				29	
PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	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														
06	13530 X	12188	-0-	-1342	-0-	562 1	10918 3	Y	625	626	0		-0-	
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	20 4	688 9							
08	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	560 1	10590 3	Y	629	628	0		1	
09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	21 4	692 9							
10	11501 X	11287	-0-	-214	-0-	563 1	10624 3	Y	616	612	0		5	
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	19 4	678 9							
						545 1	9984 3	Y	681	684	0		2	
						30 4	749 9							
						585 1	9983 3	Y	642	634	0		10	
						13 4	706 9							
								Y	NO RPT				10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	386 1	7478 3	Y	1482	1479	0			12	
						14 4	1630 9								
07	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	440 1	8317 3	Y	1707	1702	0			17	
						17 4	1878 9								
08	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	404 1	7592 3	Y	1367	1364	0			20	
						15 4	1504 9								
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	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT					35	
PILONCILLO														WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	441 1	8590 3	Y	1558	1557	0			12	
						15 4	1714 9								
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	444 1	8405 3	Y	1672	1670	0			14	
						17 4	1839 9								
08	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	437 1	8236 3	Y	1666	1657	0			23	
						15 4	1833 9								
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	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y	NO RPT					35	
PILONCILLO														WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	421 1	8166 3	Y	1288	1288	0			11	
						14 4	1417 9								
07	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	412 1	7792 3	Y	1336	1336	0			11	
						15 4	1470 9								
08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	399 1	7523 3	Y	1186	1181	0			16	
						14 4	1305 9								
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	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT					41	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8218	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8317 - 15662					
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	433 1	8410 3	Y	1533	1534	0		10
						15 4	1686 9						
07	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	440 1	8329 3	Y	1473	1473	0		10
						17 4	1620 9						
08	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	472 1	8897 3	Y	1649	1637	0		22
						16 4	1814 9						
09	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	463 1	8491 3	Y	1577	1589	0		10
						25 4	1735 9						
*10	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	447 1	7631 3	Y	1635	1609	0		36
						9 4	1799 9						
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			Y	NO RPT				36

PILONCILLO			WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 3284	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	730 1	14201 3	Y	1223	1230	0		15
						24 4	1345 9						
07	15686 X	15066	-0-	-620	-0-	685 1	12936 3	Y	1292	1292	0		15
						24 4	1421 9						
08	15686 X	13868	-0-	-1818	-0-	623 1	11773 3	Y	1319	1310	0		24
						21 4	1451 9						
09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	797 1	14633 3	Y	1389	1396	0		17
						45 4	1528 9						
*10	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	872 1	14913 3	Y	1388	1366	0		39
						18 4	1527 9						
11	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	704	1	13674	3	Y	1241	1243	0	14	
						24	4	1365	9						
07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	693	1	13109	3	Y	1337	1336	0	15	
						25	4	1471	9						
08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	749	1	14125	3	Y	1379	1369	0	25	
						25	4	1517	9						
09	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	724	1	13261	3	Y	1187	1199	0	13	
						39	4	1306	9						
*10	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	815	1	13927	3	Y	1225	1207	0	31	
						16	4	1348	9						
11	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT			31	
PILONCILLO														WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471	
06	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	625	1	12152	3	Y	1009	1010	0	7	
						22	4	1110	9						
07	13764 X	13491	-0-	-273	-0-	619	1	11702	3	Y	1044	1043	0	8	
						22	4	1148	9						
08	13764 X	12676	-0-	-1088	-0-	586	1	11037	3	Y	940	935	0	13	
						19	4	1034	9						
09	13320 X	12701	-0-	-619	-0-	602	1	11029	3	Y	943	949	0	7	
						33	4	1037	9						
*10	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	766	1	13101	3	Y	1002	985	0	24	
						16	4	1102	9						
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT			24	
PILONCILLO														WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	23460 X	22013	-0-	-1447	-0-	941	1	18298	3	Y	2493	2492	0	33	
						32	4	2742	9						
07	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	958	1	18129	3	Y	2632	2629	0	36	
						34	4	2895	9						
08	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	939	1	17709	3	Y	2339	2328	0	47	
						31	4	2573	9						
09	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	1101	1	20199	3	Y	2357	2371	0	33	
						61	4	2593	9						
*10	23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	1131	1	19348	3	Y	2327	2291	0	69	
						23	4	2560	9						
11	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT			69	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		//CONT.//		797110									
		WELL #:		A 44HA		RRCID -> 287460		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 7839		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	554	1	10767	3	Y	799	800	0
						19	4	879	9				4
07	11656 X	11486	-0-	-170	-0-	537	1	10162	3	Y	698	699	0
						19	4	768	9				3
08	12958 X	11334	-0-	-1624	-0-	532	1	10011	3	Y	703	698	0
						18	4	773	9				8
09	12540 X	10396	-0-	-2144	-0-	496	1	9112	3	Y	692	697	0
						27	4	761	9				3
10	12958 X	10386	-0-	-2572	-0-	530	1	9047	3	Y	725	713	0
						11	4	798	9				15
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-				Y	NO RPT			15
PILONCILLO													
		WELL #:		A 45HY		RRCID -> 287503		COMPL. DATE 08/11/2019		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	875	1	16990	3	Y	1759	1762	0
						31	4	1935	9				27
07	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	882	1	16679	3	Y	1765	1765	0
						30	4	1942	9				27
08	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	1436	1	27077	3	Y	1392	1389	0
						47	4	1531	9				30
09	17250 X	4755	-0-	-12495	-0-	234	1	4293	3	Y	196	223	0
						12	4	216	9				3
*10	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	1236	1	21143	3	Y	1260	1227	0
						26	4	1386	9				36
11	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-				Y	NO RPT			36
PILONCILLO													
		WELL #:		A 44HB		RRCID -> 287515		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 7816		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC				//CONT.// 797110												
PILONCILLO				WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650												
06	17940 X	16507	-0-	-1433	-0-	748	1	14553	3	Y	1074	1074	0			4
						25	4	1181	9							
07	16523 X	16405	-0-	-118	-0-	757	1	14327	3	Y	1176	1172	0			8
						27	4	1294	9							
08	16523 X	16293	-0-	-230	-0-	755	1	14211	3	Y	1184	1176	0			16
						25	4	1302	9							
09	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	782	1	14328	3	Y	1177	1184	0			9
						44	4	1295	9							
*10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	850	1	14531	3	Y	1198	1181	0			26
						17	4	1318	9							
11	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-						Y	NO RPT				26
PILONCILLO				WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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												
06	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	762	1	14797	3	Y	1865	1869	0			13
						26	4	2052	9							
07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	769	1	14556	3	Y	1960	1958	0			15
						27	4	2156	9							
08	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	755	1	14233	3	Y	1934	1922	0			27
						25	4	2127	9							
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	724	1	13262	3	Y	1810	1824	0			13
						39	4	1991	9							
*10	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	771	1	13181	3	Y	1874	1844	0			43
						16	4	2061	9							
11	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-						Y	NO RPT				43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 31HA		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
					RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH		8974 PERF. 9719		- 16720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	588	1 20 4	11416	3 1130 9	Y	1027	1027	0			7
07	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	591	1 21 4	11171	3 1146 9	Y	1042	1041	0			8
08	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	552	1 19 4	10396	3 1096 9	Y	996	992	0			12
09	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	546	1 30 4	10017	3 1054 9	Y	958	965	0			5
*10	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	594	1 13 4	10139	3 1084 9	Y	985	970	0			20
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					20
PILONCILLO			WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH		8967 PERF. 9848		- 16823			
06	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	690	1 24 4	13425	3 1315 9	Y	1195	1195	0			6
07	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	721	1 26 4	13647	3 1298 9	Y	1180	1179	0			7
08	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	668	1 22 4	12571	3 1308 9	Y	1189	1182	0			14
09	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	658	1 37 4	12051	3 964 9	Y	876	887	0			3
10	14012 X	13366	-0-	-646	-0-	669	1 14 4	11443	3 1240 9	Y	1127	1106	0			24
11	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					24
PILONCILLO			WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH		8976 PERF.10033		- 16756			
06	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	287	1 10 4	5568	3 640 9	Y	582	583	0			4
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	306	1 10 4	5818	3 630 9	Y	573	573	0			4
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	256	1 7 4	4835	3 510 9	Y	464	463	0			5
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	256	1 14 4	4686	3 395 9	Y	359	364	0			-0-
*10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	278	1 6 4	4735	3 472 9	Y	429	423	0			6
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO			WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH		9359 PERF. 9361		- 20244			
06	18000 X	17155	-0-	-845	-0-	780	1 26 4	15155	3 1194 9	Y	1085	1085	0			7
07	17329 X	16624	-0-	-705	-0-	767	1 27 4	14525	3 1305 9	Y	1186	1185	0			8
08	17329 X	16083	-0-	-1246	-0-	755	1 25 4	14237	3 1066 9	Y	969	966	0			11
09	16770 X	15490	-0-	-1280	-0-	749	1 42 4	13735	3 964 9	Y	876	882	0			5
10	17329 X	15128	-0-	-2201	-0-	783	1 16 4	13369	3 960 9	Y	873	860	0			18
11	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492																	
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
06	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-		885	1	17217	3	Y	1614	1614	0			16
07	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-		32	4	1775	9							15
08	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-		923	1	17461	3	Y	1494	1495	0			20
09	18540 X	17884	-0-	-656	-0-		32	4	1643	9							8
10	19158 X	18002	-0-	-1156	-0-		929	1	17531	3	Y	1263	1258	0			33
11	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-		31	4	1389	9							33
							863	1	15821	3	Y	1046	1058	0			
							49	4	1151	9							
							913	1	15606	3	Y	1331	1306	0			
							19	4	1464	9							
											Y	NO RPT					

PILONCILLO														WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623			
06	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-		530	1	10288	3	Y	858	861	0			5
07	11191 X	11049	-0-	-142	-0-		19	4	944	9							5
08	12803 X	11028	-0-	-1775	-0-		512	1	9690	3	Y	753	753	0			10
09	12390 X	10082	-0-	-2308	-0-		19	4	828	9							5
10	12803 X	10186	-0-	-2617	-0-		512	1	9656	3	Y	765	760	0			15
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-		18	4	842	9							15
							481	1	8821	3	Y	685	690	0			
							26	4	754	9							
							521	1	8888	3	Y	696	686	0			
							11	4	766	9							
											Y	NO RPT					

PILONCILLO														WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174			
06	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-		654	1	12698	3	Y	923	923	0			12
07	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-		22	4	1015	9							13
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-		681	1	12876	3	Y	973	972	0			17
09	13440 X	13276	-0-	-164	-0-		24	4	1070	9							9
10	13888 X	13249	-0-	-639	-0-		668	1	12590	3	Y	937	933	0			21
11	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-		22	4	1031	9							21
							643	1	11790	3	Y	734	742	0			
							36	4	807	9							
							685	1	11700	3	Y	772	760	0			
							15	4	849	9							
											Y	NO RPT					

PILONCILLO														WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088																	
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		
06	18390 X	17841	-0-	-549	-0-		791 1	15377 3	26 4	1647 9	Y	1497	1494 0		12		
07	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-		802 1	15161 3	28 4	1873 9	Y	1703	1699 0		16		
08	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-		781 1	14722 3	26 4	1500 9	Y	1364	1360 0		20		
09	16410 X	15630	-0-	-780	-0-		737 1	13510 3	40 4	1343 9	Y	1221	1232 0		9		
10	16957 X	15521	-0-	-1436	-0-		779 1	13310 3	16 4	1416 9	Y	1287	1266 0		30		
11	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-						Y	NO RPT			30		

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709																	
06	18240 X	15653	-0-	-2587	-0-		693 1	13473 3	24 4	1463 9	Y	1330	1330 0		9		
07	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-		706 1	13352 3	25 4	1862 9	Y	1693	1687 0		15		
08	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-		718 1	13534 3	23 4	1539 9	Y	1399	1395 0		19		
09	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-		695 1	12748 3	38 4	1229 9	Y	1117	1130 0		6		
*10	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-		757 1	12944 3	15 4	1411 9	Y	1283	1262 0		27		
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-						Y	NO RPT			27		

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	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																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	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																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	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																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A															
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TIDAL PETROLEUM, INC.															
STS															
WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631															
06	930	N	771	-0-	-159	-0-		620	2	151	9	N	137	74	205
07	992	N	963	-0-	-29	-0-		808	2	155	9	N	141	167	179
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-		565	2	189	9	N	172	209	142
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		816	2	201	9	N	183	178	147
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-		810	2	163	9	N	148	121	174
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-		790	2	147	9	N	134	179	129
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION															
WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390															
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		158	1	1138	3	Y	216	209	17
								35	4	238	9				
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-		159	1	1269	3	Y	225	230	12
								10	4	248	9				
08	1643	N	1457	-0-	-186	-0-		127	1	1123	3	Y	188	182	18
								207	9						
09	1560	N	1474	-0-	-86	-0-		128	1	1142	3	Y	185	192	11
								204	9						
10	1674	N	1445	-0-	-229	-0-		141	1	1092	3	Y	189	190	10
								208	9						
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						Y	NO RPT		10
LIGHT RANCH															
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
06	3030	X	2370	-0-	-660	-0-		33	1	2010	3	Y	296	295	6
								1	4	326	9				
07	3069	X	1669	-0-	-1400	-0-		29	1	1366	3	Y	249	248	7
								274	9						
08	2790	X	2538	-0-	-252	-0-		46	1	2014	3	Y	433	423	17
								2	4	476	9				
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-		33	1	2114	3	Y	397	406	8
								437	9						
10	2573	X	2444	-0-	-129	-0-		30	1	2038	3	Y	339	343	4
								373	9						
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-						Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
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
06	3240 X	2614	-0-	-626	-0-	38	1	2333	3	Y	220	220	0	5
						1	4	242	9					
07	3317 X	2347	-0-	-970	-0-	44	1	2097	3	Y	187	187	0	5
						206	9							
08	3007 X	2607	-0-	-400	-0-	53	1	2328	3	Y	204	200	0	9
						2	4	224	9					
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	40	1	2561	3	Y	220	225	0	4
						242	9							
10	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	36	1	2425	3	Y	222	224	0	2
						244	9							
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			2
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
06	5550 X	4002	-0-	-1548	-0-	64	1	3882	3	Y	49	50	0	1
						2	4	54	9					
07	5735 X	3248	-0-	-2487	-0-	66	1	3107	3	Y	67	66	0	2
						1	4	74	9					
08	5487 X	2170	-0-	-3317	-0-	47	1	2077	3	Y	40	40	0	2
						2	4	44	9					
09	4980 X	2249	-0-	-2731	-0-	33	1	2145	3	Y	64	65	0	1
						70	9							
10	5146 X	2197	-0-	-2949	-0-	31	1	2088	3	Y	68	68	0	1
						75	9							
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			1
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738														
06	6330 X	5395	-0-	-935	-0-	85	1	5224	3	Y	75	75	0	2
						3	4	83	9					
07	5921 X	5462	-0-	-459	-0-	112	1	5294	3	Y	50	51	0	1
						1	4	55	9					
08	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	119	1	5264	3	Y	112	109	0	4
						5	4	123	9					
09	5820 X	5228	-0-	-592	-0-	78	1	5010	3	Y	125	127	0	2
						138	9							
10	6014 X	5486	-0-	-528	-0-	76	1	5168	3	Y	213	213	0	2
						234	9							
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			2
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
06	13020 X	11797	-0-	-1223	-0-	164	1	9996	3	N	1483	1480	0	163
						6	4	1631	9					
07	12896 X	11457	-0-	-1439	-0-	204	1	9603	3	N	1498	1489	0	172
						2	4	1648	9					
08	11780 X	11578	-0-	-202	-0-	227	1	10014	3	N	1206	1195	0	183
						10	4	1327	9					
09	11790 X	11772	-0-	-18	-0-	157	1	10151	3	N	1326	1353	0	156
						1459	9							
10	12183 X	11483	-0-	-700	-0-	147	1	9916	3	N	1277	1287	0	146
						1405	9							
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT			146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566														
LIGHT RANCH				WELL #:		12	RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL	DEPTH	8036	PERF.	8330 - 14510					
M	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	
06	15570 X	13124	-0-		-2446		-0-	173	1	10546	3		N	2181	2174	0			190	
								6	4	2399	9									
07	15376 X	14012	-0-		-1364		-0-	234	1	11061	3		N	2467	2440	0		7 8	210	
								3	4	2714	9									
08	14012 X	13877	-0-		-135		-0-	250	1	11013	3		N	2366	2334	0			242	
								11	4	2603	9									
09	13410 X	13410	-0-		-0-		-0-	170	1	11007	3		N	2025	2080	0			187	
								2228	9											
*10	14162 X	14162	-0-		-0-		-0-	175	1	11817	3		N	1957	1973	0			171	
								2153	9											
11	13560 X	NO RPT	-0-		-13560		-0-						N	NO RPT					171	

LIGHT RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL	DEPTH	7752	PERF.	7920 - 13050					
07	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)						12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC						273933														
BRISCOE				WELL #:		3	RRCID -> 213469		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528				
06	60 N	-0-	-0-		-60		-0-						Y	-0-					46	
07	62 N	-0-	-0-		-62		-0-						Y	2		2 8			46	
08	93 N	-0-	-0-		-93		-0-						Y	-0-					46	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1		1 8			46	
*10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					46	
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					46	

BRISCOE				WELL #:		4	RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884					
06	180 N	122	-0-		-58		-0-	122	3				Y	-0-					63	
07	196 N	196	-0-		-0-		-0-	196	3				Y	-0-					63	
08	217 N	174	-0-		-43		-0-	174	3				Y	-0-					63	
09	117 N	117	-0-		-0-		-0-	117	3				Y	-0-					63	
*10	48 N	48	-0-		-0-		-0-	48	3				Y	-0-		34 1			29	
11	180 N	NO RPT	-0-		-180		-0-						Y	NO RPT					29	

BRISCOE				WELL #:		11	RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904					
06	141 N	141	-0-		-0-		-0-	141	3				Y	-0-					-0-	
07	150 N	150	-0-		-0-		-0-	150	3				Y	-0-					-0-	
08	155 N	148	-0-		-7		-0-	148	3				Y	-0-					-0-	
09	140 N	140	-0-		-0-		-0-	140	3				Y	-0-					-0-	
*10	44 N	44	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-		-150		-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE (5140)				WELL #:		8002	RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4560 - 4710					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476														
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	BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628														
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804														
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677														
06	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)										12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC										//CONT.//											
BRISCOE, DOLPH "B"										//CONT.//		273933									
										WELL #:		41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4670 - 4677	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
*10		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #:		43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4832 - 4844	
06		360	N		259		-0-		-101		-0-		259	3			N	-0-			-0-
07		401	N		401		-0-		-0-		-0-		401	3			N	-0-			-0-
08		845	N		845		-0-		-0-		-0-		845	3			N	-0-			-0-
09		362	N		362		-0-		-0-		-0-		362	3			N	-0-			-0-
*10		160	N		160		-0-		-0-		-0-		160	3			N	-0-			-0-
11		510	N	NO	RPT		-0-		-510		-0-						N	NO	RPT		-0-

BRISCOE, DOLPH "E"										WELL #:		53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4823 - 4840	
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-

BRISCOE (5140)										WELL #:		8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4620 - 4644	
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-

BRISCOE (5140)										WELL #:		8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4388 - 4418	
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
*10		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-

BRISCOE (5140)										WELL #:		8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4310 - 4328	
06	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC																	
BRISCOE																	
				//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	273933												
				WELL #:	29	RRCID -> 227662				COMPL. DATE 05/06/2006				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866			
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
06		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3			Y	-0-				-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BRISCOE, CHIP "A"				WELL #:	46	RRCID -> 229814				COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #:	54	RRCID -> 229816				COMPL. DATE 11/27/2006				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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			
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3				N	-0-				-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-				-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3				N	-0-				-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-				-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-				-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #:	56	RRCID -> 229956				COMPL. DATE 01/16/2007				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #:	62	RRCID -> 230054				COMPL. DATE 01/08/2007				TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979			
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3				N	-0-				-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-				-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3				N	-0-				-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3				N	-0-				-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-				-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC																							
BRISCOE, DOLPH "D"																							

BRISCOE RANCH (OLMOS)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
FLINT OAK ENERGY, LLC																																		
BRISCOE (5140)																																		
WELL #: 8036															RRCID -> 232741					COMPL. DATE 02/25/2008					TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454									
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																
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	N	3	3	4	1				3																
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	342	3	3	9	N	3	3						6																
08	589 N	270	-0-	-319	-0-	268	3	2	9	N	2	2						8																
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	4	1					4																
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-							4																
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT							4																
BRISCOE (5140)															WELL #: 8038					RRCID -> 232742					COMPL. DATE 01/28/2008					TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-							-0-																
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-							-0-																
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-							-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
BRISCOE (5140)															WELL #: 8024					RRCID -> 235763					COMPL. DATE 08/14/2007					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
BRISCOE															WELL #: 43					RRCID -> 235889					COMPL. DATE 02/27/2008					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480				
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-							105																
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-							105																
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-							105																
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-							105																
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-							105																
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT							105																
BRISCOE															WELL #: 8035					RRCID -> 237938					COMPL. DATE 02/04/2008					TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270				
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-							-0-																
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-							-0-																
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-							-0-																
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-							-0-																
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-							-0-																
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT							-0-																
BRISCOE (5140)															WELL #: 8042					RRCID -> 241878					COMPL. DATE 06/16/2008					TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
BRISCOE															WELL #: 44					RRCID -> 241882					COMPL. DATE 06/20/2008					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950				
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-							90																
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-							90																
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-							90																
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-							90																
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-							90																
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT							90																

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.// 273933																
BRISCOE (5140)				WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4750 - 4758								
M	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	
06	90 N	-0-	-0-		-90	-0-							N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRISCOE (5140)				WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4650 - 4670						
06	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*10	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRISCOE (5140)				WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4420 - 4827								
06	91 N	91	-0-		-0-	-0-		91	3				N	-0-	10	1			-0-	
07	93 N	93	-0-		-0-	-0-		93	3				N	-0-					-0-	
08	67 N	67	-0-		-0-	-0-		67	3				N	-0-					-0-	
09	77 N	77	-0-		-0-	-0-		77	3				N	-0-					-0-	
*10	24 N	24	-0-		-0-	-0-		24	3				N	-0-					-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-		-60	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRISCOE, DOLPH B				WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5001 - 5068								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	4921							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	4921							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	4921							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	4921							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	4921							N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	813 N	813	-0-		-0-	-0-		656	3	157	9	Y	143		171	1			174	
07	740 N	740	-0-		-0-	-0-		615	3	125	9	Y	114		171	1			117	
08	682 N	582	-0-		-100	-0-		483	3	99	9	Y	90						207	
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	NO RPT	-0-		-570	-0-						Y	NO RPT						13	

BRISCOE RANCH (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE, DOLPH "B"										//CONT.// 12018 666 273933 WELL #: 49		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
										RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4852 - 4920			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					87
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BRISCOE						WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4574 - 4581					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE						WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4859 - 4877					
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					84
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRISCOE, CHIP A						WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 4873 - 4979					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)						WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE						WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)						WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 - 4508					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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 #:			8032	RRCID -> 273158			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-			103 3	12	9	N	11			12 1			10
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-			135 3	10	9	N	9						19
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-			171 3	7	9	N	6						25
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-			181 3			N	-0-			13 1			12
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-			66 3	1	9	N	1						13
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						13
CAGE (ESCONDIDO)						14597 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MAVERICK							
RAM RIVER RESOURCES, INC.						689327														
SHAMROCK-CAGE						WELL #:	1089	RRCID -> 066569			COMPL. DATE 04/27/1976			TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)						14866 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY						871290														
CLAUNCH, B. C.						WELL #:	3	RRCID -> 000087			COMPL. DATE 05/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)						14866 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
ELBO CO., THE						246610														
WHITMIRE, W. A.						WELL #:	1	RRCID -> 000091			COMPL. DATE 12/10/1956			TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)						15146 259	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
G. & M. ENERGY COMPANY						292290														
HARRIS, L.						WELL #:	1	RRCID -> 000099			COMPL. DATE 10/05/1957			TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)				15146 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 5	RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 7916	-	7924			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	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			
06	520940	308965	-0-	-211975	-0-	308407	2	558	9	N	507	535	119
07	533813	317018	-0-	-216795	-0-	316448	2	570	9	N	518	523	114
08	302124	302124	-0-	-0-	-0-	301588	2	536	9	N	487	527	74
09	483940	275465	-0-	-208475	-0-	274964	2	501	9	N	455	352	177
*10	424173	262132	-0-	-162041	-0-	261593	2	539	9	N	490	516	151
*11	369576	233283	-0-	-136293	-0-	232714	2	569	9	N	517	529	139
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)										15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
EDRINGTON, H. C. EST. "I"										WELL #: 32		RRCID -> 088329		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11167 - 11212			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
*11		0 N	-0-	-0-	-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			
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	758	2	N	-0-							182
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	538	2	N	-0-							182
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	465	2	N	-0-							182
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	399	2	N	-0-							182
*10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	372	2	N	-0-							182
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
SCOTT FOUNDATION										WELL #: 2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 1484 - 1487			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
SCOTT FOUNDATION										WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 1324 - 1510			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)										15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ATLAS OPERATING LLC										036587											
KYNETTE, P.										WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 1487 - 1497			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967							
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A		WELL #:		7	RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502		
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
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	131 1	672 2	N	-0-		160
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	146 1	547 2	N	-0-		160
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	106 1	488 2	N	-0-		160
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	108 1	411 2	N	-0-		160
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	80 1	381 2	N	-0-		160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
TRIUM, LTD.				871159							
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPANA, SOUTH (1600)				15146 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967							
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #:		8	RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPANERO (CANYON)				15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.				712930							
MOODY		WELL #:		1	RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
MOODY		WELL #:		4	RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
MOODY		WELL #:		6	RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347	
06		3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2				-0-
07		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2				-0-
08		2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2				-0-
09		2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2				-0-
10		2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2				-0-
11		1 N		-0-	-0-	-1	-0-	1 2				-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453	
06		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2				-0-
07		2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2				-0-
08		2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2				-0-
09		2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2				-0-
10		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
11		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333	
06		5 N		4	-0-	-1	-0-	4 2				-0-
07		4 N		3	-0-	-1	-0-	3 2				-0-
08		4 N		2	-0-	-2	-0-	2 2				-0-
09		4 N		1	-0-	-3	-0-	1 2				-0-
10		3 N		1	-0-	-2	-0-	1 2				-0-
11		2 N		-0-	-0-	-2	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330	
06		930 N		909	-0-	-21	-0-	56 1	853 2	N		-0-
07		961 N		757	-0-	-204	-0-	46 1	711 2	N		-0-
08		899 N		736	-0-	-163	-0-	45 1	691 2	N		-0-
09		900 N		722	-0-	-178	-0-	44 1	678 2	N		-0-
10		744 N		698	-0-	-46	-0-	42 1	656 2	N		-0-
11		720 N		532	-0-	-188	-0-	32 1	500 2	N		-0-
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3467 - 3632	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

CARON RANCH (1300)			15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CHALLENGER OIL INC			152379										
CARON			WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH		3708 PERF. 1293 - 1297		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206										
WEST, G.W.			WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH		3682 PERF. 1600 - 1650		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A								
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-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								
06	14B2	EXT	62	-0-	62	185	29	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	193	8	3			Y	-0-					-0-
08	255 X		62	-0-	-193	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	39 N		39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	9 N		9	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326								
M	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762								
06	14B2	EXT	88	-0-	88	198	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	199	1	1			N	-0-					-0-
08	204	X	5	-0-	-199	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	14	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "0" TR3		WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES 0 TR2		WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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 #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 0 TR2		WELL #:		5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479					
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
09	3930 X	389	-0-	-3541	-0-	15 1	374 3			Y	-0-			-0-
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	24 1	742 3			Y	12	11 1		1
						13 9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		WELL #:		802633	RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648					
STUMBERG				5										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		WELL #:		16340 801	ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978										
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID -> 282822		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		WELL #:		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		WELL #:		273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	146 3	40 9			N	36	44 1		32
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	178 3	33 9			N	30			62
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	121 3	23 9			N	21			83
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9			N	2	44 1		41
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 9			N	4			45
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			45
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400					
GATES RANCH		WELL #:		1031										
06	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	49 1	1048 3			Y	-0-			2
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20 1	1283 3			Y	-0-			2
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	133 1	1159 3			Y	-0-			2
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	103 1	1137 3			Y	-0-			2
10	1271 N	508	-0-	-763	-0-	42 1	466 3			Y	-0-			2
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)										//CONT.//		16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978									
GATES RANCH										WELL #:		4031		RRCID -> 083204		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5162 - 5320	
M	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	
06	770	N	770	-0-		-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-							10	
07	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	17	1	1035	3	Y	-0-							10	
08	823	N	823	-0-		-0-	-0-	85	1	738	3	Y	-0-							10	
09	839	N	839	-0-		-0-	-0-	70	1	769	3	Y	-0-							10	
10	682	N	337	-0-		-345	-0-	28	1	309	3	Y	-0-							10	
11	660	N	NO RPT	-0-		-660	-0-					Y	NO RPT							10	
BRISCOE/HULSMAN										WELL #:		1706		RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5666 - 5690	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	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	
06	242	X	40	-0-		-202	-0-	40	3			N	-0-							-0-	
07	12	X	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-							-0-	
08	62	N	9	-0-		-53	-0-	9	3			N	-0-							-0-	
09	30	N	6	-0-		-24	-0-	4	1	2	3	N	-0-							-0-	
10	12	N	1	-0-		-11	-0-	1	1			N	-0-							-0-	
11	9	N	NO RPT	-0-		-9	-0-					N	NO RPT							-0-	
GATES N TR5										WELL #:		180		RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880	
06	27300	X	21441	-0-		-5859	-0-	844	1	20535	3	N	56	76	1					118	
07	26753	X	13013	-0-		-13740	-0-	62	9												
								663	1	12241	3	N	99	119	1					98	
08	24428	X	19912	-0-		-4516	-0-	109	9												
								1044	1	18583	3	N	259	187	1					170	
09	22710	X	18702	-0-		-4008	-0-	285	9												
								696	1	17741	3	N	241	291	1					120	
10	23188	X	18463	-0-		-4725	-0-	265	9												
								574	1	17627	3	N	238	188	1					170	
11	21450	X	NO RPT	-0-		-21450	-0-	262	9			N	NO RPT							170	
GATES 'N' TR4										WELL #:		6		RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654	
06	362	N	362	-0-		-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-							27	
07	346	N	346	-0-		-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-							27	
08	309	N	309	-0-		-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-							27	
09	300	N	275	-0-		-25	-0-	11	1	264	3	N	-0-							27	
10	310	N	268	-0-		-42	-0-	9	1	259	3	N	-0-							27	
11	300	N	NO RPT	-0-		-300	-0-					N	NO RPT							27	
SM ENERGY COMPANY										788997											
BRISCOE -A-										WELL #:		630		RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

CATCLAW (OLMOS)				16343 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
MCR OPERATING GROUP				555857											
MORO CREEK RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 138912	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3986	-	3991					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)				16495 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
JENNINGS EXPLORATION COMPANY				431265											
VESTRING ET AL				WELL #: 2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	-	3443					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)				16495 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
JENNINGS EXPLORATION COMPANY				431265											
VESTRING ET AL				WELL #: 2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	-	3304					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CHAPPAROSA (OLMOS)				17093 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017											
CHAPARROSA RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765					
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		931 2			N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		1008 2			N	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		850 2			N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		799 2			N	-0-			-0-
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		904 2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)				17248 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261											
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314					
06	540 N	356	-0-	-184	-0-	-0-		26 1	330 3		N	-0-			-0-
07	465 N	264	-0-	-201	-0-	-0-		20 1	244 3		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	256 3		N	-0-			-0-
09	360 N	189	-0-	-171	-0-	-0-		14 1	175 3		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	380 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 2				N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-			-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402											
BRISCOE SANER				WELL #:		RRCID ->	193138	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2646 -	2660	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)				17876 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JT				RRCID -> 056202				COMPL. DATE 06/25/1973				TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
M	ALLOW	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	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-	
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-					-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-	
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-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			
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-	
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-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			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					-0-	
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263															
CHITTIM				WELL #: 2130				RRCID -> 179623				COMPL. DATE 11/08/2000				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151			
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1				N	-0-					-0-	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1				N	-0-					-0-	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1				N	-0-					-0-	
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 4128HC				RRCID -> 230151				COMPL. DATE 03/31/2004				TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 3129HC				RRCID -> 230545				COMPL. DATE 04/29/2004				TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5400)										CAPACITY			CNTY: MAVERICK											
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										17876 650			NON-ASSOCIATED											
CHITTIM, ANNIE E.										254263														
WELL #: 1141										RRCID -> 094675			COMPL. DATE 05/30/1981			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5408 - 5423					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CHITTIM (5600)										CAPACITY			CNTY: MAVERICK											
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										17876 684			NON-ASSOCIATED											
CHITTIM, ANNIE E.										174017														
WELL #: R 1										RRCID -> 000124			COMPL. DATE 10/13/1964			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5200 - 5210					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: X 1			RRCID -> 000125			COMPL. DATE 01/23/1963			TOTAL DEPTH 6061			PERF. 5432 - 5448		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 17			RRCID -> 000127			COMPL. DATE 12/17/1962			TOTAL DEPTH 5792			PERF. 5538 - 5546		
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	129	S	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-				
*10	128	S	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-				
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WRIGHT, TULETA CHITTIM										WELL #: 5 U			RRCID -> 030575			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7186			PERF. 5580 - 6038		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-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		
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-				
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-					-0-				
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-				
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-				
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHITTIM, ANNIE E., (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	* * 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
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				N	-0-			133
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64 2	18 9			N	16	52 1		97
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	176 2	21 9			N	19	66 1		50
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	168 2	14 9			N	13			63
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161 2	13 9			N	12			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467														
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2				N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2				N	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2				N	-0-			-0-
11	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														
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2				N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				N	-0-			-0-
11	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														
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2				N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2				N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				N	-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-			-0-
11	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														
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2				N	-0-			31
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2				N	-0-			31
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2				N	-0-			31
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2				N	-0-			31
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2				N	-0-			31
11	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														
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 1				N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 1				N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 1				N	-0-			-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 1				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5572 - 6638			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5600 - 5609			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186 PERF. 7090 - 7186			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903 PERF. 5291 - 5311			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1		N	-0-			-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	DLQ G-10	67	-0-	67	215	67	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	255	40	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	283	28	1		Y	-0-			-0-
*09	334 N	51	-0-	-283	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
06	DLQ G-10	172	-0-	172	485	172	1	Y	-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	674	189	1	Y	-0-
08	DLQ G-10	271	-0-	271	945	271	1	Y	-0-
*09	996 N	51	-0-	-945	-0-	51	1	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337									
06	DLQ G-10	24	-0-	24	89	24	1	Y	-0-
07	DLQ G-10	48	-0-	48	137	48	1	Y	-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	161	24	1	Y	-0-
*09	212 N	51	-0-	-161	-0-	51	1	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390									
06	14B DENY	99	-0-	99	6616	99	1	Y	-0-
07	14B DENY	118	-0-	118	6734	118	1	Y	-0-
08	14B DENY	41	-0-	41	6775	41	1	Y	-0-
09	14B DENY	64	-0-	64	6839	64	1	Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713														
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	1			N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-			-0-
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144														
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088														
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-			-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977														
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			N	-0-			-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1			N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1			N	-0-			-0-
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176														
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-			-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-			-0-
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733														
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-			-0-
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-			-0-
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-			-0-
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-			-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-			-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-			-0-
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-			-0-
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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														
06		358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-	-0-
07		393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-	-0-
08		361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-	-0-
*09		391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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														
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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														
06		73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-	-0-
07		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-	-0-
08		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	-0-
*09		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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														
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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														
06		578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-	-0-
07		578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-	-0-
08		472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-	-0-
*09		564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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														
06		435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-	-0-
07		678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-	-0-
08		718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-	-0-
*09		334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5538	- 8943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	1	N	-0-	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	1	N	-0-	-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1	N	-0-	-0-
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	1	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-	-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1	N	-0-	-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1	N	-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	1	N	-0-	-0-
*09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	1	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-	-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-
CHITTIM										
		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5793	- 9705		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1	N	-0-	-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1	N	-0-	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1	N	-0-	-0-
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	1	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 1161					RRCID -> 108368					COMPL. DATE 09/14/1983				
TOTAL DEPTH 6200					PERF. 5299 - 5307					CNTY: MAVERICK				
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		M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CHOKO CANYON (SLIGO)														
PETROTX OPERATING, LLC														
MORRILL SLIGO														
WELL #: 1					RRCID -> 220585					COMPL. DATE 12/16/2006				
TOTAL DEPTH 13949					PERF. 13544 - 13708					CNTY: MCMULLEN				
06	8804		5322	-0-	-3482	-0-	5322	2				N	-0-	-0-
07	6696		7132	-0-	436	-0-	7132	2				N	-0-	-0-
08	8046		7153	-0-	-893	-0-	7153	2				N	-0-	-0-
09	6480		7238	-0-	758	-0-	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-

CHONAN (S.M.D.)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM														
WELL #: 1					RRCID -> 145261					COMPL. DATE 04/22/1993				
TOTAL DEPTH 2600					PERF. 268 - 2320					CNTY: ZAVALA				
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-	-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-	-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				N	-0-	-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-	-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
FLIELLER, JEROME, JR.														
WELL #: 1					RRCID -> 222604					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 6222					PERF. 5897 - 5915					CNTY: WILSON				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019														

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD														
REED, D. P.														
WELL #: 1					RRCID -> 222595					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 6000					PERF. 5785 - 5799					CNTY: WILSON				
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000132	COMPL. DATE 02/03/1956	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10286	-	10326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #: 1	RRCID -> 000133	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10233	-	10273
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COOKE NO. 24 UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 107057	COMPL. DATE 06/05/1983	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10260	-	10281
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PXP COOKE, C. N.				WELL #: A 2	RRCID -> 146006	COMPL. DATE 07/05/1993	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10237	-	10279
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COOKE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 146886	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10263	-	10396
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					-0-
COOKE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 148735	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10286	-	10416
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 151609	COMPL. DATE 09/17/1994	TOTAL DEPTH 10675	PERF.10288	-	10416
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	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400														
06		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	1		N	-0-			-0-
07		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396														
06		1800 N	910	-0-	-890	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	838	-0-	-309	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228														
06		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731														
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635														
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					-0-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350	
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	NO RPT	-0-	-0-	-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						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A	
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				1						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	1			-0-
07	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	1			-0-
08	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	1			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	1			-0-
10	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	1			-0-
11	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					-0-
COOKE (WILCOX 4600)		WELL #:		20336 875	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
SUTTON PRODUCING CORP.				831283						
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3546					-0-

COOKE (WILCOX 5000)				20336 886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
BAY ROCK CORP.				057850													
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3				WELL #:		RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925					
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
COOKE RANCH (OLMOS)				20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
C. N. COOKE "B" UNIT				WELL #:		28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7712 - 7914			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CORN (OLMOS D-2)				20629 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO							
LP OPERATING, LLC				480178													
HITZFELDER				WELL #:		1		RRCID -> 194342		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2530 - 2550			
06	153	NO RPT	-0-	-153	-0-	-0-					N	NO RPT				29	
07	153	-0-	-0-	-153	-0-	-0-					N	16				45	
08	153	-0-	-0-	-153	-0-	-0-					N	-0-				45	
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	
COUSINS (QUEEN CITY 5740)				21172 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284													
ROOS, L. W.				WELL #:		6		RRCID -> 220990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 5744 - 5749	
06	240 #	170	-0-	-70	-0-	-0-	170	2			N	-0-				14	
07	434 #	205	-0-	-229	-0-	-0-	205	2			N	-0-				14	
08	434 #	333	-0-	-101	-0-	-0-	333	2			N	-0-				14	
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	
COUSINS (SLICK-WILCOX)				21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060													
COUSINS				WELL #:		1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7285 - 7298			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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)	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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73	
PLUGGED AND ABANDONED			10/29/2018										
CROWTHER (5600)			22030 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
REA OIL & GAS, INC.			695743										
JAMBERS, GEORGE			WELL #:	RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634 - 5641						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
PLUGGED AND ABANDONED			08/21/1996										
DAN COBBS (WILCOX, LO.)			22924 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931										
DUSEK			WELL #:	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572 - 7579						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584										
STRIDDE, HERBERT			WELL #:	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260 - 5500						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915										
LARRY MILES			WELL #:	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371 - 6384						
06	DLQ G-10	18	-0-	18	547	1 1	17 2	Y	-0-			189	
07	547 N	-0-	-0-	-547	-0-			Y	-0-			189	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			189	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			189	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			189	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			189	

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
WEST														
23658 370					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
681459					CNTY: ZAVALA									
WELL #: 2					RRCID -> 159608					COMPL. DATE 08/14/1996				
					TOTAL DEPTH 2894					PERF. 2748 - 2792				
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		M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT	-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT	-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)														
SCHROEDER PRODUCTION LLC														
WHITMIRE, W. A.														
23787 300					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
756299					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 1					RRCID -> 128827					COMPL. DATE 07/30/1985				
					TOTAL DEPTH 1393					PERF. 948 - 954				
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	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														
MATULA, ROBERT														
848010					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
WELL #: 1A					CNTY: DIMMIT									
					RRCID -> 147066					COMPL. DATE 10/08/1993				
					TOTAL DEPTH 1300					PERF. 944 - 949				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOOD, C.W.														
WOODWARD, CHARLES														
936625					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
WELL #: 1					CNTY: DIMMIT									
					RRCID -> 116209					COMPL. DATE 12/12/1984				
					TOTAL DEPTH 1212					PERF. 942 - 945				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)														
L & J EXPLORATION, LLC														
BOWMAN, RUTH MCLEAN														
24317 440					ASSOCIATED					CAPACITY				
479852					CNTY: DIMMIT									
WELL #: 25					RRCID -> 074045					COMPL. DATE 11/17/1977				
					TOTAL DEPTH 4000					PERF. N/A				
06	80	S	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-	-0-
07	116	S	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-	-0-
08	279	S	148	-0-	-131	-0-	148	2				N	-0-	-0-
*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-

DENT INGRAM (OLMOS 1)			//CONT.// 24317 440			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC			//CONT.// 479852												
HITCHCOCK			WELL #: 1			RRCID -> 211031			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689			
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1			64
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1			65
08		992 N	546	-0-	-446	-0-	545	2	1	9	N	1			66
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
DEVILS RIVER (STRAWN)			24462 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC			637446												
GLASSCOCK			WELL #: 2			RRCID -> 065688			COMPL. DATE 01/20/1976			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 2			RRCID -> 067604			COMPL. DATE 07/08/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLED SOE			WELL #: 1			RRCID -> 068566			COMPL. DATE 08/16/1976			TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 068623			COMPL. DATE 09/29/1976			TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLED SOE			WELL #: B 1			RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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															
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		4A	RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		5	RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BLED SOE			WELL #:		B 2	RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10292 - 10864								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		3	RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10241 - 10596								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DILWORTH (EDWARDS LIME)			24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC			256690																	
KHC SWD 1			WELL #:		1	RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5470 - 6100								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOME PETROLEUM CORP.			396852																	
MARTIN, ALONZO			WELL #:		1	RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10035 - 10540								
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2					N	-0-					67	
07	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4494	2					N	-0-					67	
08	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	4165	2					N	30					97	
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2		33	9		N	32					129	
*10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2					N	-0-					129	
*11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2					N	-0-					129	

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.													//CONT.//		24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
													WELL #:		3	RRCID -> 000157		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11052	PERF.10748	- 10882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

DILWORTH GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL	DEPTH 10820	PERF.10381	- 10625	
06	7950 X	7884	-0-	-66	-0-		187	1	7688	2	N	8					69							
							9	9																
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-		8197	2	9	9	N	8					77							
*08	7967 X	7104	-0-	-863	-0-		7101	2	3	9	N	3					80							
*09	7890 X	7780	-0-	-110	-0-		7780	2			N	-0-					80							
*10	8215 X	6415	-0-	-1800	-0-		159	1	6253	2	N	3					83							
							3	9																
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-						N	NO RPT					83							

DILWORTH GAS UNIT #1													WELL #:		2	RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL	DEPTH 11025	PERF.10337	- 10848	
06	780 N	601	-0-	-179	-0-		6	1	594	2	N	1					8							
							1	9																
07	1023 N	623	-0-	-400	-0-		622	2	1	9	N	1					9							
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2			N	-0-					9							
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2			N	-0-					9							
*10	620 N	575	-0-	-45	-0-		14	1	561	2	N	-0-					9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9							

DILWORTH, J. C. JR.													WELL #:		6	RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL	DEPTH 11020	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

DILWORTH, J. C. JR.													WELL #:		9	RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL	DEPTH 11015	PERF. N/A		
06	39030 X	38204	-0-	-826	-0-		393	1	37769	2	N	38					319							
							42	9																
07	40331 X	39203	-0-	-1128	-0-		39161	2	42	9	N	38					357							
*08	40331 X	33941	-0-	-6390	-0-		33924	2	17	9	N	15					372							
*09	38709 X	38709	-0-	-0-	-0-		38709	2			N	-0-					372							
*10	39649 X	36394	-0-	-3255	-0-		903	1	35474	2	N	15					387							
							17	9																
11	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-						N	NO RPT					387							

DILWORTH (EDWARDS LIME)													CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC														
DILWORTH, J. C. JR.														
//CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 701613														
WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A														
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	
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	96 1	4757 2	N	5				35	
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	6 9								
						23 1	4945 2	N	5				40	
*08	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	6 9								
*09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4284 2	2 9	N	2				42	
*10	5115 X	4122	-0-	-993	-0-	5005 2		N	-0-				42	
						102 1	4018 2	N	2				44	
						2 9								
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT				44	
DILWORTH, J. C. JR.														
WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	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														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DILWORTH GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
06	7500 X	5420	-0-	-2080	-0-	67 1	5347 2	N	5				62	
						6 9								
07	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	100 1	6142 2	N	6				68	
						7 9								
*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	5739	-0-	-523	-0-	142 1	5595 2	N	2				72	
						2 9								
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT				72	
DILWORTH GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750														
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	20 1	1887 2	N	2				20	
						2 9								
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956 2	2 9	N	2				22	
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694 2	1 9	N	1				23	
*09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-				23	
*10	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	46 1	1791 2	N	1				24	
						1 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24	

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469	
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
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	15 1	1424 2	N	8
						1 9			
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363 2	1 9	N	9
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181 2	1 9	N	10
*09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1410 2	1 9	N	11
*10	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	31 1	1200 2	N	12
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
								NO RPT	
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SEA EAGLE FORD, LLC		760785							
SEALY, GOERGE EST.		WELL #: 1		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876	
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	172
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	172
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	172
09	2940 X	2913	-0-	-27	-0-	2913 3		N	172
10	3193 X	2807	-0-	-386	-0-	2807 3		N	172
11	3090 X	2108	-0-	-982	-0-	2108 3		N	172
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915							
Y BAR		WELL #: 1		RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		831283							
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008									
WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	42
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	42
08	930 N	701	-0-	-229	-0-	701 2		Y	42
09	870 N	574	-0-	-296	-0-	574 2		Y	42
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	42
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2		Y	42

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SUTTON PRODUCING CORP. // CONT. // 831283														
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296														
M	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
06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387 2								-0-
07	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387 2								-0-
08	7688 X	6729	-0-	-959	-0-	6729 2								-0-
09	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634 2								-0-
10	7688 X	7519	-0-	-169	-0-	7519 2								-0-
11	7380 X	7272	-0-	-108	-0-	7272 2								-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														
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941														
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	13 2							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	30 N	-0-	-0-	-18	-0-	3 1	9 2							-0-
DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A														
06	1140 N	588	-0-	-552	-0-	136 1	452 3	Y	-0-					7
07	868 N	737	-0-	-131	-0-	150 1	587 3	Y	-0-	3 1				4
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	171 1	683 3	Y	-0-	3				7
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	181 1	593 3	Y	1	4 1				4
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	150 1	578 3	Y	-0-					4
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	146 1	522 3	Y	-0-					4
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	133 1	538 3	Y	-0-					5
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	99 1	451 3	Y	-0-	2 1				3
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	111 1	510 3	Y	2					5
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	116 1	435 3	Y	1	3 1				3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	104 1	465 3	Y	-0-					3
11	600 N	357	-0-	-243	-0-	69 1	288 3	Y	-0-					3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
M	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			
06	1020 N	598	-0-	-422	-0-	115 1	483 3	N	-0-					5
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	88 1	415 3	N	2	2 1				5
						2 9								
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	93 1	439 3	N	-0-					5
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	113 1	436 3	N	1	3 1				3
						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
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
06	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	206 1	855 3	N	3					73
						3 9								
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	912 1	3674 3	N	6					79
						7 9								
08	1922 X	1253	-0-	-669	-0-	219 1	1026 3	N	7					86
						8 9								
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								
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
06	1500 N	1194	-0-	-306	-0-	282 1	912 3	N	-0-					-0-
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	150 1	573 3	N	-0-					-0-
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	109 1	425 3	N	-0-					-0-
09	1200 N	713	-0-	-487	-0-	169 1	544 3	N	-0-					-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	146 1	551 3	N	-0-					-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	129 1	452 3	N	-0-					-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					298
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 3	N	-0-					298
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					298
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					298
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
06	1020 N	973	-0-	-47	-0-	231 1	742 3	N	-0-					-0-
07	1333 N	895	-0-	-438	-0-	186 1	709 3	N	-0-					-0-
08	1054 N	875	-0-	-179	-0-	179 1	696 3	N	-0-					-0-
09	960 N	885	-0-	-75	-0-	211 1	674 3	N	-0-					-0-
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	184 1	689 3	N	-0-					-0-
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	177 1	618 3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	205	1	826	3	N	-0-						40
07	930 N	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	3	N	-0-						40
08	868 N	579	-0-	-289	-0-	103	1	475	3	N	-0-	1	1	8			40
							1	9									
09	1020 N	699	-0-	-321	-0-	147	1	552	3	N	-0-						40
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	3	N	-0-						40
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	144	1	600	3	N	-0-						40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397																	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-						-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	138	1	541	3	N	-0-						-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	67	1	265	3	N	-0-						-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	141	1	463	3	N	-0-						-0-
10	620 N	10	-0-	-610	-0-	2	1	8	3	N	-0-						-0-
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	49	1	174	3	N	-0-						-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350																	
06	6060 X	4551	-0-	-1509	-0-	953	1	3598	3	N	-0-						157
07	6262 X	5418	-0-	-844	-0-	1016	1	4402	3	N	-0-						157
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	1038	1	4545	3	N	-0-						157
09	4710 X	3134	-0-	-1576	-0-	684	1	2450	3	N	-0-						157
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	1620	1	6858	3	N	-0-						157
*11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	1320	1	5224	3	N	-0-						157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287																	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	611	3	N	2						5
						2	9										
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	17	1	79	3	N	-0-						5
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	N	-0-						5
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	209	1	793	3	N	4						9
						4	9										
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	10	1	43	3	N	1						10
						1	9										
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	N	1						11
						1	9										

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265																	
06	960 N	661	-0-	-299	-0-	130	1	531	3	N	-0-						8
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	145	1	671	3	N	1		4	1			5
						1	9										
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	146	1	677	3	N	3						8
						3	9										
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	163	1	617	3	N	1		5	1			4
						1	9										
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	143	1	643	3	N	-0-						4
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	129	1	545	3	N	-0-						4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	717	-0-	-393	-0-	164	1	553	3	N	-0-					12
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	158	1	625	3	N	1	6	1			7
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	171	1	688	3	N	4					11
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	191	1	629	3	N	2	7	1			6
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	161	1	622	3	N	-0-					6
11	840 N	594	-0-	-246	-0-	129	1	465	3	N	-0-					6

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288																
06	690 N	486	-0-	-204	-0-	99	1	387	3	N	-0-					7
07	372 N	204	-0-	-168	-0-	37	1	167	3	N	-0-	3	1			4
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	273	3	N	3					7
09	480 N	148	-0-	-332	-0-	31	1	116	3	N	1	4	1			4
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	103	1	449	3	N	-0-					4
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	444	3	N	-0-					4

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489																
06	2400 X	1227	-0-	-1173	-0-	256	1	970	3	N	1					17
07	2480 X	1618	-0-	-862	-0-	302	1	1315	3	N	1	8	1			10
08	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	213	1	938	3	N	5					15
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	372	1	1337	3	N	2	9	1			8
10	1612 X	630	-0-	-982	-0-	120	1	510	3	N	-0-					8
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	213	1	845	3	N	-0-					8

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285																
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-					35
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	115	1	521	3	N	-0-					35
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	123	1	562	3	N	-0-					35
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	182	1	677	3	N	-0-					35
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	156	1	690	3	N	-0-					35
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	145	1	599	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	309	1	1289	3	N	-0-					11
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	3	N	-0-	5	1			6
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	286	1	1348	3	N	4					10
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	510	1	1959	3	N	2	6	1			6
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	446	1	2036	3	N	-0-					6
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	318	1	1365	3	N	-0-					6

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1260 N	736	-0-	-	-524	-0-	145	1	591	3	N	-0-			7
07	1302 N	728	-0-	-	-574	-0-	130	1	598	3	N	-0-	3 1		4
08	1271 N	455	-0-	-	-816	-0-	81	1	371	3	N	3			7
							3	9							
09	750 N	520	-0-	-	-230	-0-	109	1	410	3	N	1	4 1		4
							1	9							
*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

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366															
06	1269 N	1269	-0-	-	-0-	-0-	292	1	977	3	N	-0-			-0-
07	945 N	945	-0-	-	-0-	-0-	192	1	753	3	N	-0-			-0-
08	1516 N	1516	-0-	-	-0-	-0-	303	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	870 N	831	-0-	-	-39	-0-	194	1	637	3	N	-0-			-0-
10	899 N	714	-0-	-	-185	-0-	147	1	567	3	N	-0-			-0-
11	870 N	651	-0-	-	-219	-0-	142	1	509	3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368															
06	3985 X	3657	-0-	-	-328	-0-	853	1	2804	3	N	-0-			-0-
07	3466 X	3466	-0-	-	-0-	-0-	712	1	2754	3	N	-0-			-0-
08	3684 X	3684	-0-	-	-0-	-0-	743	1	2941	3	N	-0-			-0-
09	3592 X	3592	-0-	-	-0-	-0-	846	1	2746	3	N	-0-			-0-
10	3559 X	3559	-0-	-	-0-	-0-	740	1	2819	3	N	-0-			-0-
*11	3385 X	3385	-0-	-	-0-	-0-	746	1	2639	3	N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343															
06	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	1			1
08	T. A.	24	-0-	-	24	24	2	3	22	9	Y	20			21
09	T. A.	3	-0-	-	3	27	1	1	2	3	Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-	-0-	27					Y	-0-			21
*11	27 X	-0-	-0-	-	-27	-0-					Y	-0-			21

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403															
06	1763 N	1763	-0-	-	-0-	-0-	410	1	1353	3	N	-0-			8
07	1891 N	1766	-0-	-	-125	-0-	362	1	1404	3	N	-0-	3 1		5
08	2828 N	2828	-0-	-	-0-	-0-	569	1	2256	3	N	3	1 8		7
							3	9							
09	2767 N	2767	-0-	-	-0-	-0-	650	1	2116	3	N	1	4 1		4
							1	9							
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

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542															
06	974 N	974	-0-	-	-0-	-0-	227	1	738	3	Y	8			16
							9	9							
07	341 N	50	-0-	-	-291	-0-	9	1	33	3	Y	7	15 1		8
							8	9							
08	279 N	139	-0-	-	-140	-0-	25	1	99	3	Y	14	1 8		21
							15	9							
09	1007 N	1007	-0-	-	-0-	-0-	234	1	756	3	Y	15	19 1		17
							17	9							
10	62 N	17	-0-	-	-45	-0-	2	1	8	3	Y	6	14 1		9
							7	9							
11	120 N	74	-0-	-	-46	-0-	15	1	53	3	Y	5			14
							6	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505																	
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
06	1530 N	1163	-0-	-367	-0-		270 19 9	874 3	Y		17						36
07	1364 N	612	-0-	-752	-0-		122 24 9	466 3	Y		22		39 1				19
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-		103 37 9	401 3	Y		34						53
09	1170 N	1030	-0-	-140	-0-		243 8 9	779 3	Y		7		31 1				29
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		224 7 9	839 3	Y		6		21 1				14
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-		197 13 9	688 3	Y		12						26
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418																	
06	3510 X	2928	-0-	-582	-0-		667 7 9	2254 3	Y		6						13
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		811 10 9	3213 3	Y		9		15 1				7
08	4154 X	3618	-0-	-536	-0-		712 23 9	2883 3	Y		21						28
09	4020 X	2647	-0-	-1373	-0-		607 26 9	2014 3	Y		24		27 1				25
10	4154 X	2568	-0-	-1586	-0-		518 33 9	2017 3	Y		30		33 1				22
*11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		937 26 9	3391 3	Y		24						46
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577																	
06	4890 X	2487	-0-	-2403	-0-		546 19 9	1922 3	Y		17						33
07	3937 X	2243	-0-	-1694	-0-		447 13 9	1783 3	Y		12		30 1				15
08	3255 X	2487	-0-	-768	-0-		476 31 9	1980 3	Y		28		1 8				42
09	2730 X	2308	-0-	-422	-0-		521 13 9	1774 3	Y		12		28 1				26
10	2759 X	2529	-0-	-230	-0-		502 13 9	2014 3	Y		12		23 1				15
11	2490 X	2399	-0-	-91	-0-		504 11 9	1884 3	Y		10						25
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278																	
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		1058 15 9	3611 3	N		14						69
07	930 X	439	-0-	-491	-0-		82 21 9	336 3	N		19		59 1				29
08	930 X	602	-0-	-328	-0-		97 45 9	460 3	N		41						70
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-		350 39 9	1352 3	N		35		55 1				50
10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		301 69 9	1382 3	N		63		67 1				46
*11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-		296 25 9	1274 3	N		23						69

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 LA RONYA OIL & GAS 487108
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
 YATES ENERGY CORPORATION 946195
 DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 12069 - 12138

06	2520 X	2221	-0-	-299	-0-	2209	3	12	9	Y	11	28	1			24
07	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	2237	3	7	9	Y	6					30
08	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2138	3	4	9	Y	4					34
09	2220 X	2072	-0-	-148	-0-	2068	3	4	9	Y	4					38
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2463	3	9	9	Y	8	31	1			15
*11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2691	3	2	9	Y	2					17

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11933 - 12129

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8610 X	5048	-0-	-3562	-0-	5022	3	26	9	Y	24	92	1			77
07	8246 X	4788	-0-	-3458	-0-	4773	3	15	9	Y	14					91
08	8246 X	4645	-0-	-3601	-0-	4635	3	10	9	Y	9					100
09	7980 X	4360	-0-	-3620	-0-	4352	3	8	9	Y	7					107
10	6510 X	4090	-0-	-2420	-0-	4073	3	17	9	Y	15	82	1			40
11	5040 X	3218	-0-	-1822	-0-	3212	3	6	9	Y	5					45

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 11878 - 12125

06	5520 X	5066	-0-	-454	-0-	5040	3	26	9	Y	24	70	1			57
07	5704 X	5525	-0-	-179	-0-	5505	3	20	9	Y	18					75
08	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	5181	3	10	9	Y	9					84
09	5520 X	5022	-0-	-498	-0-	5012	3	10	9	Y	9					93
10	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6283	3	25	9	Y	23	78	1			38
*11	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6666	3	6	9	Y	5					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				085408											
DILWORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 260055	COMPL.	DATE 11/22/2010	TOTAL	DEPTH	11577	PERF.12000	- 19113		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-		17	1	743	3	N	194	3 0	379 1	199
							213	9							
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-		9	1	465	3	N	200	4 0	175 1	220
							220	9							
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		22	1	1218	3	N	232	4 0	274 1	174
							255	9							
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-		12	1	669	3	N	178	4 0	195 1	153
							196	9							
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-		12	1	658	3	N	127	2 0	119 1	159
							140	9							
*11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-		16	1	864	3	N	194	2 0	180 1	171
							213	9							

EDWARDS				WELL #:	1H	RRCID -> 260124	COMPL.	DATE 01/11/2011	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.12157	- 17478		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				240
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				240
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	642 1			90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60				150
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	372 1			105
*11	127 X	127	-0-	-0-	-0-		74	3	53	9	Y	48			153

DILWORTH				WELL #:	2H	RRCID -> 260539	COMPL.	DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH	11521	PERF.11836	- 17291		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		1	1	53	3	N	149	447 1		287
							164	9							
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-		3	1	163	3	N	138	178 1		247
							152	9							
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-		1	1	42	3	N	57	96 1		208
							63	9							
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-		4	3	311	9	N	283	49 1		442
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-		2	1	96	3	N	-0-	262 1		180
*11	168 X	168	-0-	-0-	-0-		3	1	145	3	N	18			198
							20	9							

GLADYS WHEELER A				WELL #:	3H	RRCID -> 266088	COMPL.	DATE 02/02/2012	TOTAL	DEPTH	12047	PERF.11994	- 17045		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				365
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	N	-0-			365
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		17	1	968	3	N	167	324 1		208
							184	9							
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-		6	1	315	3	N	277	301 1		184
							305	9							
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-		5	1	285	3	N	421	383 1		222
							463	9							
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-		13	1	665	3	N	208	197 1		233
							229	9							

DILWORTH				WELL #:	4H	RRCID -> 266395	COMPL.	DATE 05/01/2012	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11349	- 15513		
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		47	1	2073	3	N	311	6 0	385 1	385
							1	4	342	9					
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		47	1	2378	3	N	144	9 0	317 1	203
							158	9							
08	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-		27	1	1487	3	N	220	5 0	183 1	235
							1	4	242	9					
09	780 X	780	-0-	-0-	-0-		11	1	601	3	N	149	4 0	183 1	197
							4	4	164	9					
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-		14	1	742	3	N	122	1 0	218 1	100
							5	4	134	9					
*11	944 X	944	-0-	-0-	-0-		13	1	691	3	N	217	1 0	79 1	237
							1	4	239	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	2H	RRCID ->	267240	COMPL.	DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.12222	- 17071				
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	
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		1	9	N	1	1	0	208	1	262
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	17	1	0	126	1	152
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-		1949	3	953	9	N	866	3	0	840	1	175	
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-		629	3	150	9	N	136	3	0	149	1	159	
10	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	-0-		1254	3	297	9	N	270	1	0	253	1	175	
*11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		774	3	350	9	N	318	2	0	194	1	297	
GLASS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267256	COMPL.	DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.13233	- 17773				
06	10050 X	9140	-0-	-910	-0-	-0-		202	1	8855	3	N	9	9	0	98	1	346	
								73	4	10	9								
07	11842 X	6553	-0-	-5289	-0-	-0-		124	1	6342	3	N	13	13	0			346	
								73	4	14	9								
08	11842 X	9525	-0-	-2317	-0-	-0-		166	1	9227	3	N	5	5	0			346	
								126	4	6	9								
09	11460 X	8591	-0-	-2869	-0-	-0-		155	1	8349	3	N	5	5	0			346	
								81	4	6	9								
10	10726 X	8112	-0-	-2614	-0-	-0-		146	1	7893	3	N	7	7	0			346	
								65	4	8	9								
11	9210 X	7822	-0-	-1388	-0-	-0-		143	1	7620	3	N	2	2	0			346	
								57	4	2	9								
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	267466	COMPL.	DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	11396	PERF.11998	- 17049				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208	
EDWARDS				WELL #:	4H	RRCID ->	267739	COMPL.	DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.11945	- 16096				
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	678	3	N	279	279	1			193	
								307	9										
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	525	3	N	194	194	1			193	
								213	9										
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	857	3	N	372	372	1			193	
								409	9										
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	727	3	N	185	185	1			193	
								204	9										
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	729	3	N	159					352	
								175	9										
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	589	3	N	254	254	1			352	
								279	9										
DILWORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	268484	COMPL.	DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	11435	PERF.11734	- 16876				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
SCARBOROUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	268497	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13329 - 18011		
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
06	3630 X	3434	-0-	-196	-0-		74 1	3271 3	N		81		2 0	98 1	64
							89 9								
07	3968 X	2696	-0-	-1272	-0-		52 1	2642 3	N		2		2 0		64
							2 9								
08	3968 X	3694	-0-	-274	-0-		65 1	3597 3	N		28		1 0		91
							1 4	31 9							
09	3840 X	3331	-0-	-509	-0-		61 1	3258 3	N		11		1 0		101
							12 9								
10	3689 X	3306	-0-	-383	-0-		59 1	3188 3	N		54		1 0	107 1	47
							59 9								
11	3570 X	2831	-0-	-739	-0-		51 1	2740 3	N		35				82
							1 4	39 9							

WK GU 8				WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.10803 - 15404		
06	120 N	23	-0-	-97	-0-		1 1	22 3	N		-0-	188 1			137
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N		3				140
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		1 1	63 3	N		-0-				140
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-				140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5				145
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		16 1	844 3	N		213	185 1			173
							234 9								

HOUSE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13130 - 16537		
06	5820 X	5346	-0-	-474	-0-		119 1	5227 3	N		-0-				212
07	6727 X	4997	-0-	-1730	-0-		97 1	4900 3	N		-0-				212
08	6727 X	4082	-0-	-2645	-0-		74 1	4007 3	N		-0-				212
							1 4								
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								

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	4H	RRCID ->	269630	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.12000 - 15962		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				257
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	87 1			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				170

WK GU 9				WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.11000 - 15554		
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		72 1	3145 3	N		294	371 1			130
							172 4	323 9							
07	5146 X	854	-0-	-4292	-0-		14 1	771 3	N		22				152
							45 4	24 9							
08	5146 X	1879	-0-	-3267	-0-		28 1	1578 3	N		161				313
							96 4	177 9							
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							

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1020

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57					242
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242

ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 270029	COMPL.	DATE 01/21/2013	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12946	- 19008	
06	5010	X	2743	-0-	-2267	-0-	62 12 9	1	2669	3	N	11	1 0	243
07	5983	X	4837	-0-	-1146	-0-	94 1 2 9	1	4741	3	N	2	2 0	243
08	5983	X	2295	-0-	-3688	-0-	38 1 1 9	1	2256	3	N	1	1 0	243
09	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	96 1 1 9	1	5189	3	N	1	1 0	243
10	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	76 1 1 9	1	4105	3	N	1	1 0	243
11	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	82 1 1 4	1	4361 1 9	3	N	1	1 0	243

ZAVISCH NORTH UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 270052	COMPL.	DATE 01/24/2013	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033		
06	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	60 120	1 9	2672	3	N	109	6 0	128 1	118
07	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	50 406	1 9	2530	3	N	369	9 0	276 1	202
08	4247	X	2263	-0-	-1984	-0-	39 173	1 9	2051	3	N	157	5 0	182 1	172
09	4110	X	818	-0-	-3292	-0-	14 23	1 9	781	3	N	21	4 0	86 1	103
10	3069	X	2017	-0-	-1052	-0-	34 184	1 9	1799	3	N	167	2 0	181 1	87
*11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	64 1	1 4	3426 267	3 9	N	243	3 0	249 1	78

DONNELL C				WELL #:	2H	RRCID -> 270053	COMPL.	DATE 01/25/2013	TOTAL	DEPTH 11336	PERF.11912	- 16602			
06	3000	N	3887	-0-	887	2197	64 993	1 9	2830	3	N	903	1226	1	203
07	3100	N	1495	-0-	-1605	592	14 776	1 9	705	3	N	705	685	1	223
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	9 471	1 9	554	3	N	428	531	1	120
09	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	15 480	1 9	775	3	N	436	446	1	110
10	2883	X	1908	-0-	-975	-0-	24 609	1 9	1275	3	N	554	511	1	153
11	2790	X	1090	-0-	-1700	-0-	13 405	1 9	672	3	N	368	1	0	368 1 152

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	363	4	0	291
07	4278 X	2646	-0-	-1632	-0-	399	9	2289	3	N	284	5	0	291
08	4278 X	2713	-0-	-1565	-0-	312	9	2354	3	N	286	3	0	197
09	4140 X	2528	-0-	-1612	-0-	43	1	315	9					
10	3472 X	204	-0-	-3268	-0-	1	4	2251	3	N	214	3	0	311
*11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	42	1	153	3	N	44	3	0	176
						235	9	2582	3	N	412	287	1	301
						3	1	453	9					
						48	9							
						48	1							
						1	4							
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	182	1	114
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			131
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	3	227	9	N	206	474	1	142
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	523	3	298	9	N	271	366	1	47
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2318	3	435	9	N	395	277	1	165
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1798	3	459	9	N	417	381	1	201
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1522	3	470	9	N	427	544	1	84
*11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1356	3	591	9	N	537	490	1	131
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	N	90	187	1	344
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	25	1	1299	3	N	182	269	1	257
						200	9							
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	49	1	2726	3	N	239	1	0	403
						1	4	263	9					
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	3	N	254	1	0	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	271743	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL	DEPTH	11179	PERF.11605	-	17500			
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
06	DLQ G-10	2477	-0-	-	2477		15360		54 1	2381	3	Y	38	5 0	117	1		50
07	17547 X	2187	-0-	-	-15360		-0-		42 1	2124	3	Y	19	7 0	21	1		41
08	3038 X	2041	-0-	-	-997		-0-		21 9									
09	2940 X	2176	-0-	-	-764		-0-		36 1	1955	3	Y	45	4 0	33	1		49
10	3038 X	2015	-0-	-	-1023		-0-		50 9									
11	2490 X	1537	-0-	-	-953		-0-		40 1	2132	3	Y	4	3 0	10	1		40
									4 9									
									36 1	1961	3	Y	16	4 0	25	1		27
									18 9									
									28 1	1473	3	Y	33	3 0	38	1		19
									36 9									

BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11575	-	17526			
06	DLQ G-10	16647	-0-	-	16647		103498		366 1	16123	3	Y	143	22 0	247	1		156
07	121457 X	17959	-0-	-	-103498		-0-		1 4	157 9								
08	24304 X	13366	-0-	-	-10938		-0-		343 1	17477	3	Y	126	33 0	66	1		183
09	22470 X	21749	-0-	-	-721		-0-		139 9									
10	20708 X	18599	-0-	-	-2109		-0-		237 1	12841	3	Y	262	17 0	150	1		278
11	17370 X	15550	-0-	-	-1820		-0-		288 9									
									394 1	21323	3	Y	29	16 0	58	1		233
									32 9									
									334 1	18095	3	Y	154	24 0	148	1		215
									1 4	169 9								
									279 1	14936	3	Y	304	18 0	314	1		187
									1 4	334 9								

DILWORTH				WELL #:	15H	RRCID ->	271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11557	-	18665			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					597
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-		-0-					N	676	838 1				435
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-		-0-		4923 3	744 9	N	N	1033	743 1				725
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-		-0-		3034 3	1136 9	N	N	61	549 1				237
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-		-0-		2204 3	67 9	N	N	426	334 1				329
*11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-		-0-		1407 3	469 9	N	N	276	122 1				483
									1472 3	304 9	N							

KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	272014	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.12461	-	20233			
06	DLQ G-10	2802	-0-	-	2802		19595		56 1	2530	3	Y	196	2 0	323	1		232
07	23506 X	3911	-0-	-	-19595		-0-		216 9	3498	3	Y	313	3 0	138	1		404
08	2666 X	386	-0-	-	-2280		-0-		69 1									
09	2580 X	2215	-0-	-	-365		-0-		344 9									
10	2666 X	NO RPT	-0-	-	-2666		-0-		8 1	378	3	Y	-0-	62 1				342
11	2580 X	NO RPT	-0-	-	-2580		-0-		37 1	2022	3	Y	142					484
									156 9			Y	NO RPT					484
												Y	NO RPT					

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	11H	RRCID ->	272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	11562	PERF.12091	-	17032			
06	DLQ G-10	67	-0-	-	67		2886		6 3	61	9	Y	55	249 1				161
07	3124 X	238	-0-	-	-2886		-0-		238 3			Y	-0-					161
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		-0-		1730 3	668	9	Y	607	1 0	558	1		209
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		-0-		1002 3	367	9	Y	334	1 0	389	1		153
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-		-0-		705 3	253	9	Y	230	1 0	269	1		113
11	2280 N	645	-0-	-	-1635		-0-		457 3	188	9	Y	171	1 0	134	1		149

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408															
DILWORTH			WELL #:		28H	RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11339		PERF.11613		- 16853						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					399	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					399	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					399	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					399	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					399	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					399	
WILLIE GL UNIT 2					WELL #:	1H	RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11816		- 16768					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
11	14B2	EXT	-0-	-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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195	
11	14B2	EXT	-0-	-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					
06	DLQ G-10	1954	-0-	1954	10743	40	1	1732	3	Y	165	3	0	225	1	87				
07	12681 X	1938	-0-	-10743	-0-	182	9	1732	3	Y	156	5	0	124	1	114				
08	3286 X	2644	-0-	-642	-0-	34	1	2347	3	Y	231	4	0	175	1	166				
09	2910 X	2544	-0-	-366	-0-	42	1	2322	3	Y	163	4	0	207	1	118				
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	1	4	2387	3	Y	168	4	0	195	1	87				
11	2550 X	2094	-0-	-456	-0-	43	1	1880	3	Y	163	3	0	100	1	147				
GLADYS WHEELER A					WELL #:	5H	RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12041		- 18116					
06	1710	N	47	-0-	-1663	-0-	1	25	3	N	19	73	1			267				
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	21	1051	3	N	235	334	1			168				
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	20	875	3	N	161	162	1			167				
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	259	668	3	N	238	241	1			164				
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	15	759	3	N	256	290	1			130				
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	177	1267	3	N	300	232	1			198				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.12040	-	17424		
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	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	4751	-0-		4751	22879	4726	3	2	4	Y	21	6	0	15	1	192
							23	9									
07	24194 X	1315	-0-		-22879	-0-	1302	3	3	4	Y	9	9	0			192
							10	9									
08	6045 X	1348	-0-		-4697	-0-	1341	3	5	4	Y	2	2	0			192
							2	9									
09	5850 X	1159	-0-		-4691	-0-	1154	3	3	4	Y	2	2	0			192
							2	9									
10	6045 X	1121	-0-		-4924	-0-	1064	3	3	4	Y	49	2	0			239
							54	9									
11	4740 X	1085	-0-		-3655	-0-	1079	3	5	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
DILWORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11761	-	16852		
06	629 N	629	-0-		-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	0	182	1	259
07	185 X	185	-0-		-0-	-0-	183	3	2	9	N	2	2	0			259
08	505 X	505	-0-		-0-	-0-	228	3	277	9	N	252	1	0			510
09	221 X	221	-0-		-0-	-0-	220	3	1	9	N	1	1	0			510
10	195 X	195	-0-		-0-	-0-	194	3	1	9	N	1	1	0			510
*11	627 X	627	-0-		-0-	-0-	627	3			N	-0-					510
DILWORTH				WELL #:	12H	RRCID ->	273563	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10944	PERF.11371	-	15554		
06	892 N	892	-0-		-0-	-0-	720	3	5	4	N	152	222	1			68
							167	9									
07	1054 X	1054	-0-		-0-	-0-	848	3	2	4	N	185	156	1			97
							204	9									
08	399 X	399	-0-		-0-	-0-	336	3	2	4	N	55	106	1			46
							61	9									
09	441 X	441	-0-		-0-	-0-	367	3	2	4	N	65	59	1			52
							72	9									
10	839 X	839	-0-		-0-	-0-	626	3	4	4	N	190	151	1			91
							209	9									
*11	492 X	492	-0-		-0-	-0-	368	3	2	4	N	111	158	1			44
							122	9									
DILWORTH				WELL #:	22H	RRCID ->	273572	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11287	-	15815		
06	1682 N	1682	-0-		-0-	-0-	1348	3	6	4	N	298	532	1			133
							328	9									
07	2523 X	2523	-0-		-0-	-0-	2062	3	3	4	N	416	331	1			218
							458	9									
08	1070 X	1070	-0-		-0-	-0-	793	3	4	4	N	248	258	1			208
							273	9									
09	896 X	896	-0-		-0-	-0-	505	3	3	4	N	353	281	1			280
							388	9									
10	1065 X	1065	-0-		-0-	-0-	774	3	5	4	N	260	416	1			124
							286	9									
*11	1587 X	1587	-0-		-0-	-0-	1100	3	5	4	N	438	1	0	388	1	173
							482	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 8H RRCID -> 273581														
COMPL. DATE 03/31/2014														
TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
CNTY: KARNES														
M O	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					
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	27 1	1277 3	N	184	65 1				404
07	3100 N	3525	-0-	425	425	202 9	2853 3	N	559	564 1				399
08	1788 N	1363	-0-	-425	-0-	57 1	1120 3	N	203	1 0	384 1			217
09	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	615 9	880 3	N	322	316 1				223
10	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	20 1	839 3	N	267	354 1				136
11	1830 X	1554	-0-	-276	-0-	223 9	1213 3	N	289	234 1				191
						16 1								
						354 9								
						15 1								
						294 9								
						23 1								
						318 9								
DILWORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 273584														
COMPL. DATE 09/24/2014														
TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
06	DLQ G-10	1888	-0-	1888	11835	33 1	1477 3	Y	344	658 1				175
07	14234 X	2399	-0-	-11835	-0-	378 9	1954 3	Y	369	363 1				181
08	3503 X	1849	-0-	-1654	-0-	39 1	1581 3	Y	218	2 0	274 1			123
09	3390 X	1841	-0-	-1549	-0-	406 9	1516 3	Y	270	2 0	215 1			176
10	2387 X	1656	-0-	-731	-0-	28 1	1377 3	Y	231	2 0	306 1			99
11	2310 X	1845	-0-	-465	-0-	240 9	1585 3	Y	209	1 0	174 1			133
						28 1								
						297 9								
						25 1								
						254 9								
						30 1								
						230 9								
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595														
COMPL. DATE 06/20/2014														
TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
06	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	298 1	12980 3	N	204	19 0	439 1			120
07	13578 X	9360	-0-	-4218	-0-	53 4	9061 3	N	27	27 0				120
08	15128 X	12303	-0-	-2825	-0-	91 4	11837 3	N	161	16 0	170 1			95
09	14640 X	12308	-0-	-2332	-0-	215 1	11876 3	N	126	15 0	97 1			109
10	15128 X	14104	-0-	-1024	-0-	74 4	13612 3	N	145	15 0	119 1			120
11	13560 X	12541	-0-	-1019	-0-	221 1	12132 3	N	103	14 0				209
						72 4								
						252 1								
						80 4								
						228 1								
						68 4								
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736														
COMPL. DATE 03/02/2014														
TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
06	3300 X	2699	-0-	-601	-0-	2453 3	246 9	N	224	3 0	213 1			187
07	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	3035 3	4 9	N	4	4 0				187
08	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	4393 3	97 9	N	88	2 0	97 1			176
09	4800 X	4766	-0-	-34	-0-	4213 3	553 9	N	503	2 0	551 1			126
10	4960 X	3978	-0-	-982	-0-	3838 3	140 9	N	127	4 0	129 1			120
11	4350 X	3780	-0-	-570	-0-	3651 3	129 9	N	117	1 0	44 1			192
DILWORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 273737														
COMPL. DATE 12/27/2013														
TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	224	383 1				282
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	146	177 1				251
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	513 3	535 9	N	486	1 0	371 1			365
09	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	984 3	666 9	N	605	1 0	799 1			170
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	81 3	317 9	N	288	2 0	294 1			162
*11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	156 3	443 9	N	403	373 1				192

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1026

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DONNELL MINERALS 1 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 5H	ASSOCIATED RRCID -> 274302		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577					
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
06	DLQ G-10	1010	-0-	-0-	1010	8550	21 77	1 9	912	3	Y	70	2 0	119	1		36
07	3000 N	1090	-0-	-0-	-1910	6640	19 101	1 9	970	3	Y	92	3 0	58	1		67
08	3100 N	1220	-0-	-0-	-1880	4760	19 113	1 9	1088	3	Y	103	2 0	94	1		74
09	3000 N	1261	-0-	-0-	-1739	3021	21 92	1 9	1148	3	Y	84	2 0	95	1		61
10	3100 N	831	-0-	-0-	-2269	752	14 64	1 9	753	3	Y	58	2 0	87	1		30
*11	1505 N	753	-0-	-0-	-752	-0-	13 66	1 9	674	3	Y	60	1 0	35	1		54
KAREN WHEELER UNIT 2					WELL #:	1H	RRCID -> 274701		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205
GLADYS WHEELER A					WELL #:	6H	RRCID -> 274717		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124						
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	23 167	1 9	1089	3	N	152	48 1				317
07	3100 N	3402	-0-	-0-	302	302	54 608	1 9	2740	3	N	553	475 1				395
08	1963 N	1661	-0-	-0-	-302	-0-	24 271	1 9	1366	3	N	246	1 0	380	1		260
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	18 367	1 9	960	3	N	334	1 0	363	1		230
10	2480 X	1532	-0-	-0-	-948	-0-	22 329	1 9	1181	3	N	299	377 1				152
11	2400 X	1946	-0-	-0-	-454	-0-	329 28	1 9	1482	3	N	396	287 1				261
FORREST WHEELER 'B'					WELL #:	8H	RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283						
06	DLQ G-10	4017	-0-	-0-	4017	23781	4004 11	3 9	2 4	4	Y	10	5 0	49	1		591
07	24935 X	1154	-0-	-0-	-23781	-0-	1142 9	3 9	3 4	4	Y	8	8 0				591
08	1829 X	1197	-0-	-0-	-632	-0-	1191 2	3 9	4 4	4	Y	2	2 0				591
09	1770 X	1004	-0-	-0-	-766	-0-	999 2	3 9	3 4	4	Y	2	2 0				591
10	1829 X	979	-0-	-0-	-850	-0-	924 52	3 9	3 4	4	Y	47	1 0				637
11	1770 X	907	-0-	-0-	-863	-0-	902 1	3 9	4 4	4	Y	1	1 0				637

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY															
FORREST WHEELER 'B'															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377															
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	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	4182	-0-	4182	24911	4169	3	2	4	Y	10	5	0	10	120
07	26079 X	1168	-0-	-24911	-0-	1156	1193	3	4	Y	8	8	0		120
08	2139 X	1175	-0-	-964	-0-	1169	293	4	4	Y	2	2	0		120
09	2070 X	982	-0-	-1088	-0-	977	293	3	4	Y	2	2	0		120
10	2139 X	917	-0-	-1222	-0-	862	293	2	4	Y	48	1	0		167
11	2070 X	801	-0-	-1269	-0-	797	5391	3	4	Y	1	1	0		167
FORREST WHEELER 'B'															
WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154															
06	DLQ G-10	4215	-0-	4215	18558	3311	3902	2	4	Y	820	4	0	831	177
07	20559 X	2001	-0-	-18558	-0-	914	3910	2	4	Y	986	6	0	968	189
08	3255 X	1641	-0-	-1614	-0-	1085	914	4	4	Y	564	2	0	638	113
09	3150 X	1795	-0-	-1355	-0-	1017	6209	3	4	Y	748	1	0	631	229
10	3255 X	1559	-0-	-1696	-0-	969	8239	3	4	Y	606	1	0	658	176
11	3150 X	1573	-0-	-1577	-0-	889	6679	3	4	Y	606	1	0	704	77
FORREST WHEELER 'B'															
WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214															
06	DLQ G-10	3844	-0-	3844	19876	3300	3542	2	4	Y	493	4	0	491	106
07	21527 X	1651	-0-	-19876	-0-	914	3735	2	4	Y	668	6	0	640	128
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	899	5589	3	4	Y	507	1	0	532	102
09	1410 X	1210	-0-	-200	-0-	810	3989	2	4	Y	362	1	0	352	111
10	1457 X	1080	-0-	-377	-0-	752	3269	2	4	Y	296	1	0	320	86
11	1410 X	964	-0-	-446	-0-	643	3189	3	4	Y	289	1	0	337	37
DILWORTH															
WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900															
06	DLQ G-10	2081	-0-	2081	9981	487	1151	1443	3	Y	137	204	1		51
07	12064 X	2083	-0-	-9981	-0-	450	1149	1484	3	Y	135	140	1		46
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	491	789	1328	3	Y	71	1	0	90	26
09	2070 N	1908	-0-	-162	-0-	578	1144	1186	3	Y	131	1	0	109	47
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	479	1149	1306	3	Y	135	1	0	132	49
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	506	1147	1059	3	Y	134	1	0	155	27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	5H	RRCID	->	275895	COMPL.	DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11566	PERF.12129	-	16975			
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
06	DLQ G-10	98	-0-		98	2624		7	3		91	9	Y	83		389	1			249
07	2873 X	249	-0-		-2624			217	3		32	4	Y	-0-						249
08	1613 X	1613	-0-		-0-	-0-		1109	3		22	4	Y	438		1	0	535	1	151
								482	9											
09	1050 X	893	-0-		-157	-0-		634	3		8	4	Y	228		1	0	274	1	104
								251	9											
10	989 X	989	-0-		-0-	-0-		529	3		58	4	Y	365		289	1			180
								402	9											
11	1560 X	772	-0-		-788	-0-		434	3		23	4	Y	286		216	1			250
								315	9											
DILWORTH					WELL #:	33H	RRCID	->	276345	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11586	PERF.11976	-	18984		
06	DLQ G-10	535	-0-		535	13929		2	1		522	3	Y	10		1	0	337	1	70
								11	9											
07	20011 X	6082	-0-		-13929	-0-		985	1		4290	3	Y	734		1	0	593	1	210
								807	9											
08	6913 X	4657	-0-		-2256	-0-		2890	1		1094	3	Y	612		603	1			219
								673	9											
09	6690 X	1837	-0-		-4853	-0-		1382	1		316	3	Y	126		271	0			74
								139	9											
10	6076 X	NO RPT	-0-		-6076	-0-							Y	NO RPT						74
11	5880 X	NO RPT	-0-		-5880	-0-							Y	NO RPT						74
DILWORTH					WELL #:	31H	RRCID	->	276678	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11665	-	18830		
06	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						218
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						218
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						218
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						218
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						218
11	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		
06	DLQ G-10	1862	-0-		1862	15853		434	1		1299	3	Y	117		227	1			44
								129	9											
07	17873 X	2020	-0-		-15853	-0-		389	1		1344	3	Y	261		216	1			89
								287	9											
08	2060 X	2060	-0-		-0-	-0-		441	1		1234	3	Y	350		32	0	288	1	119
								385	9											
09	1873 X	1873	-0-		-0-	-0-		534	1		1148	3	Y	174		29	0	212	1	52
								191	9											
10	2474 X	2474	-0-		-0-	-0-		606	1		1650	3	Y	198		1	0	177	1	72
								218	9											
*11	2066 X	2066	-0-		-0-	-0-		618	1		1264	3	Y	167		1	0	204	1	34
								184	9											
DILWORTH					WELL #:	36H	RRCID	->	276928	COMPL.	DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11411	PERF.11658	-	16843		
06	DLQ G-10	5400	-0-		5400	21969		1134	1		3234	3	Y	938		1322	1			351
								1032	9											
07	26911 X	4942	-0-		-21969	-0-		925	1		3039	3	Y	889		937	1			303
								978	9											
08	5332 X	4720	-0-		-612	-0-		1126	1		2985	3	Y	554		2	0	649	1	206
								609	9											
09	5400 X	5297	-0-		-103	-0-		1375	1		2743	3	Y	1072		2	0	892	1	384
								1179	9											
10	5580 X	4999	-0-		-581	-0-		1094	1		2938	3	Y	879		2	0	941	1	320
								967	9											
11	5400 X	5044	-0-		-356	-0-		1294	1		2604	3	Y	1042		2	0	1148	1	212
								1146	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
GLADYS WHEELER A				WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981			
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
06	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-		455	1	6721	3	N	1236	3 0	1163	541
							101	4	1360	9					
07	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-		403	1	4572	3	N	4563	5 0	4508	591
							92	4	5019	9					
08	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-		595	1	4815	3	N	2500	9 0	2878	204
							155	4	2750	9					
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							
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769			
06	DLQ G-10	3683	-0-	3683	22365		107	1	3363	3	Y	194	4 0	354	95
							213	9							
07	26582 X	4217	-0-	-22365	-0-		96	1	3800	3	Y	292	6 0	294	87
							321	9							
08	5115 X	4523	-0-	-592	-0-		107	1	4143	3	Y	248	4 0	285	46
							273	9							
09	4950 X	3687	-0-	-1263	-0-		109	1	3352	3	Y	205	4 0	214	33
							226	9							
10	5115 X	4773	-0-	-342	-0-		89	1	4330	3	Y	322	3 0	247	105
							354	9							
*11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		101	1	4147	3	Y	315	4 0	323	93
							347	9							
STS C NORTH UNIT X				WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	DLQ G-10	2650	-0-	2650	24830		48	1	2482	3	Y	109	3 0	240	53
							120	9							
07	28270 X	3440	-0-	-24830	-0-		95	1	3202	3	Y	130	5 0	140	38
							143	9							
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		140	1	3974	3	Y	336	4 0	307	63
							370	9							
09	4230 X	3617	-0-	-613	-0-		145	1	3116	3	Y	324	4 0	330	53
							356	9							
10	4371 X	4302	-0-	-69	-0-		118	1	3859	3	Y	295	3 0	249	96
							325	9							
11	4230 X	1534	-0-	-2696	-0-		30	1	1351	3	Y	139	3 0	191	41
							153	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	4770 X	2066	-0-	-2704	-0-	108	1	1694	3	N	216	1	0	44
07	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	26	4	238	9	N	824	1	0	386
08	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	555	1	7144	3	N	799	7	0	113
09	4860 X	4009	-0-	-851	-0-	137	4	906	9	N	232	7	0	200
10	8153 X	3362	-0-	-4791	-0-	386	1	3527	3	N	149	5	0	131
11	7890 X	3168	-0-	-4722	-0-	100	4	879	9	N	373	2	0	161
						390	1	3257	3	N				
						107	4	255	9	N				
						366	1	2731	3	N				
						101	4	164	9	N				
						315	1	2443	3	N				
						410	9							
EDWARDS														
WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
06	3690 X	523	-0-	-3167	-0-	258	3	265	9	Y	241	326	1	161
07	2387 X	1362	-0-	-1025	-0-	1362	3			Y	-0-			161
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2507	3	175	9	Y	159	163	1	157
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2270	3	372	9	Y	338	356	1	139
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2026	3	205	9	Y	186	178	1	147
11	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	1941	3	398	9	Y	362	368	1	141
EDWARDS														
WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	39	3	40	9	Y	36	147	1	24
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			24
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	24	1	3
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14	11	1	6
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	6	1	1
*11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	Y	10	7	1	4
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	16H	RRCID ->	278749	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.12329	-	18156
M O	ALLOW 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
06	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	647 1	1 4	9954 3	4 9	N	1116	5 0	1041 1		229
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	569 1	1 4	6680 3	4 9	N	468	7 0	474 1		216
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	132 4	1 4	515 9	4 9	N	763	9 0	863 1		107
09	6330 X	5492	-0-	-838	-0-	534 1	1 4	4707 3	4 9	N	270	8 0	136 1		233
10	6541 X	5143	-0-	-1398	-0-	138 4	1 4	839 9	4 9	N	235	7 0	254 1		207
11	6330 X	4659	-0-	-1671	-0-	528 1	1 4	4527 3	4 9	N	454	3 0	462 1		196
						140 4	1 4	297 9	4 9						
						566 1	1 4	4166 3	4 9						
						152 4	1 4	259 9	4 9						
						520 1	1 4	3640 3	4 9						
						499 9	1 4		9						

WK GU 11				WELL #:	1H	RRCID ->	285449	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	10116	PERF.10540	-	15080
06	1320 N	582	-0-	-738	-0-	5 1	1 4	232 3	9 3	N	314	477 1			450
07	1364 N	40	-0-	-1324	-0-	345 9	1 1	38 3	9 3	N	1	1 0			450
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1 9	1 1	747 3	9 3	N	411	1 0	458 1		402
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1897 3	9 3	N	865	1 0	859 1		407
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	248 3	9 3	N	121	2 0	109 1		417
11	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	952 9	5 1	421 3	9 3	N	566	461 1			522
						133 9	8 1		9						
						623 9	1 1								

WK GU 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285474	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10442	-	14926
06	2670 X	952	-0-	-1718	-0-	11 1	1 4	497 3	9 3	N	404	1 0	352 1		428
07	2759 X	1000	-0-	-1759	-0-	444 9	15 1	753 3	9 3	N	211	1 0	298 1		340
08	2759 X	1038	-0-	-1721	-0-	232 9	14 1	784 3	9 3	N	218	1 0	285 1		272
09	2010 X	558	-0-	-1452	-0-	14 1	1 9	501 3	9 3	N	44	1 0			315
10	1674 X	706	-0-	-968	-0-	240 9	9 1	598 3	9 3	N	88	96 1			307
11	990 X	690	-0-	-300	-0-	48 9	11 1	534 3	9 3	N	133	237 1			203
						97 9	10 1		9						
						146 9	1 1		9						

DILWORTH				WELL #:	27H	RRCID ->	285619	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11594	-	16824
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	40	1	1753	3	N	417	493	1	212
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	459	9	2733	3	N	541	488	1	265
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	54	1	2323	3	N	324	3	0	184
09	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	595	9	356	9	N	344	2	0	225
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	42	1	2028	3	N	352	2	0	151
*11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	1	4	2418	3	N	344	2	0	219
						38	1							
						378	9							
						37	1							
						387	9							
						45	1							
						378	9							
STOREY UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098														
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	210	1	0	224
07	682 N	298	-0-	-384	-0-	231	9	251	3	N	38	1	0	261
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	333	353	1	241
09	660 N	219	-0-	-441	-0-	42	9	118	3	N	90	87	1	244
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	5	1	288	3	N	-0-			244
11	660 N	281	-0-	-379	-0-	99	9	265	3	N	10			254
						5	1							
						11	9							
DILWORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535														
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	512	713	1	260
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	563	9	1587	3	N	369	448	1	181
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	3	N	372	3	0	211
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	406	9	409	9	N	340	3	0	221
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	1878	3	N	361	2	0	155
*11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	1	4	2123	3	N	408	2	0	260
						35	1							
						374	9							
						32	1							
						397	9							
						40	1							
						449	9							
WK ACE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957														
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	N	236	1	0	125
07	2542 X	347	-0-	-2195	-0-	260	9	322	9	N	293	1	0	233
08	2542 X	761	-0-	-1781	-0-	25	3	484	3	N	244	380	1	97
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	9	1			N	121	136	1	82
10	1271 X	710	-0-	-561	-0-	268	9	383	3	N	291	161	1	212
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	7	1	1591	3	N	94	164	1	142
						320	9							
						30	1							
						103	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
WK UNIT 15				WELL #:		4H	RRCID ->	285749	COMPL.	DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	10126	PERF.10335 - 14964				
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	
06	2070 X	74	-0-	-1996	-0-			5	3	69	9	N	63	188	1			327	
07	2139 X	886	-0-	-1253	-0-			13	1	671	3	N	184	368	1			143	
								202	9										
08	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-			29	1	1597	3	N	469	364	1			248	
								516	9										
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										

EDWARDS				WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL.	DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	11746	PERF.12141 - 17950				
06	DLQ G-10	22330	-0-	22330	115589			20361	3	1969	9	Y	1790	1790	0			19	
07	131034 X	15445	-0-	-115589	-0-			12592	3	2853	9	Y	2594	2594	0			19	
08	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-			21853	3	1970	9	Y	1791	1765	0			45	
09	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-			22298	3	1796	9	Y	1633	1633	0			45	
10	22289 X	21454	-0-	-835	-0-			19240	3	2214	9	Y	2013	2013	0			45	
11	21570 X	17811	-0-	-3759	-0-			16334	3	1477	9	Y	1343	1343	0			45	

EDWARDS				WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL.	DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.12062 - 18046				
06	DLQ G-10	21925	-0-	21925	110442			18375	3	3550	9	Y	3227	3227	0			33	
07	125875 X	15433	-0-	-110442	-0-			10289	3	5144	9	Y	4676	4676	0			33	
08	20367 X	16306	-0-	-4061	-0-			13597	3	2709	9	Y	2463	2437	0			59	
09	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-			17788	3	2482	9	Y	2256	2256	0			59	
10	20367 X	18586	-0-	-1781	-0-			14678	3	3908	9	Y	3553	3553	0			59	
11	19710 X	19324	-0-	-386	-0-			16736	3	2588	9	Y	2353	2353	0			59	

EDWARDS				WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL.	DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12013	PERF.11938 - 19183				
06	DLQ G-10	21514	-0-	21514	116106			18827	3	2687	9	Y	2443	2443	0			22	
07	138540 X	22434	-0-	-116106	-0-			18540	3	3894	9	Y	3540	3540	0			22	
08	20491 X	17944	-0-	-2547	-0-			15498	3	2446	9	Y	2224	2198	0			48	
09	19830 X	18916	-0-	-914	-0-			16679	3	2237	9	Y	2034	2034	0			48	
10	20491 X	16635	-0-	-3856	-0-			13917	3	2718	9	Y	2471	2471	0			48	
11	19830 X	18614	-0-	-1216	-0-			16765	3	1849	9	Y	1681	1681	0			48	

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.12048 - 17865				
06	DLQ G-10	15090	-0-	15090	87057			12617	3	2473	9	Y	2248	2248	0			85	
07	104429 X	17372	-0-	-87057	-0-			13787	3	3585	9	Y	3259	3258	0			86	
08	18693 X	15789	-0-	-2904	-0-			13176	3	2613	9	Y	2375	2374	0			87	
09	18090 X	14013	-0-	-4077	-0-			11508	3	2505	9	Y	2277	2197	0	120	1	47	
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	

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		7H	RRCID ->	287854	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11696	PERF.12118 - 17895				
06	DLQ G-10	13076	-0-	13076	79271			11433	3	1643	9	Y	1494	1494	0			75	
07	93462 X	14191	-0-	-79271	-0-			11808	3	2383	9	Y	2166	2165	0			76	
08	15748 X	13571	-0-	-2177	-0-			11310	3	2261	9	Y	2055	2054	0			77	
09	15240 X	11634	-0-	-3606	-0-			9467	3	2167	9	Y	1970	1901	0	105	1	41	
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	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D				//CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID	-> 279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	11500 - 18818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	4174	-0-	-56	-0-	510	1	3149	3	N	468	360	1	1	8	283
07	4371 X	2578	-0-	-1793	-0-	515	9	1974	3	N	239	354	1			168
08	4371 X	182	-0-	-4189	-0-	341	1	165	3	N	-0-					168
09	4170 X	3199	-0-	-971	-0-	263	9	2680	3	N	223	176	1			215
10	4309 X	3330	-0-	-979	-0-	17	1	2640	3	N	379	535	1	1	8	58
11	4170 X	3188	-0-	-982	-0-	274	1	2484	3	N	408	179	1	1	8	286
						245	9									
						273	1									
						417	9									
						255	1									
						449	9									
BARGER RANCH A UNIT																
				WELL #:	A 1H	RRCID	-> 290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7920	PERF.	7936 - 14075		
06	9870 X	2422	-0-	-7448	-0-	447	1	1431	3	N	481	509	1			130
07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	15	4	529	9	N	526	516	1			140
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	459	1	1479	3	N	596	654	1			82
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	579	9	1691	3	N	462	342	1			202
10	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	468	1	656	9	N	475	507	1			170
11	2730 X	2290	-0-	-440	-0-	17	4	1548	3	N	453	504	1	2	8	117
						508	9									
						459	1									
						523	9									
						453	1	1339	3	N						
						498	9									
ERCP MINERALS																
				WELL #:	12H	RRCID	-> 290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8141	PERF.	8270 - 14282		
06	0 W	8458	-0-	8458	511975	2076	1	4585	3	Y	1554	1603	1	2	8	142
07	0 W	7707	-0-	7707	519682	88	4	1709	9	Y	1209	1184	1	3	8	164
08	0 W	7382	-0-	7382	527064	2192	1	3975	3	Y	1215	1289	1	2	8	88
09	534036 X	6972	-0-	-527064	-0-	210	4	1330	9	Y	1268	1203	1	3	8	150
10	8742 X	6515	-0-	-2227	-0-	1963	1	4044	3	Y	1118	1131	1	3	8	134
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-	38	4	1337	9	Y	NO RPT					134
						1900	1	3669	3	Y						
						1395	9									
						1825	1	3451	3	Y						
						1230	9									
RATHJEN A UNIT																
				WELL #:	A 1H	RRCID	-> 290820	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	7897	PERF.	8640 - 13298		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	1641	-0-	1641	1641	600	1	643	3	Y	359	364	0			53
10	14B2 EXT	1658	-0-	1658	3299	3	4	395	9	Y	377	374	0	1	8	55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3299	648	1	595	3	Y	NO RPT					55
						415	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 124805														
RATHJEN A UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 290821		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	803	-0-	803	803	383	1	1	4	Y	381	387	0			53
						419	9									
10	14B2 EXT	1544	-0-	1544	2347	434	1	551	3	Y	508	499	0	1	8	61
						559	9									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2347					Y	NO RPT					61
RATHJEN B UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290822		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211								
06	0 W	1669	-0-	1669	785230	570	1	443	3	Y	593	606	0			72
						4	4	652	9							
07	0 W	1503	-0-	1503	786733	571	1	347	3	Y	527	502	0	1	8	96
						5	4	580	9							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	786733					Y	-0-					96
09	0 W	1422	-0-	1422	788155	548	1	314	3	Y	507	512	0			69
						2	4	558	9							
10	0 W	1213	-0-	1213	789368	523	1	89	3	Y	546	541	0	1	8	73
						601	9									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	789368					Y	NO RPT					73
SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290824		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290825		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	1739	-0-	1739	1739	192	1	1137	3	Y	353	335	0			55
						22	4	388	9							
10	0 W	1645	-0-	1645	3384	187	1	1077	3	Y	346	352	0			49
						381	9									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3384					Y	NO RPT					49
SMITH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290832		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	1074	-0-	1074	1074	112	1	559	3	Y	356	304	0			52
						392	9									
10	0 W	1090	-0-	1090	2164	123	1	623	3	Y	313	319	0			46
						344	9									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2164					Y	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 124805 5H	ASSOCIATED RRCID -> 290833		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894				
M O	ALLOW 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
*12	0 W	2062	-0-	2062	385589	401 380	1 9	1281	2	Y	345	335	0			80
*01	0 W	1905	-0-	1905	387494	385 4	1 4	1109	2	Y	370	409	0			40
*02	0 W	1638	-0-	1638	389132	339 364	1 9	935	2	Y	331	321	0			50
*03	0 W	2153	-0-	2153	391285	391 495	1 9	1267	2	Y	450	361	0			138
*04	0 W	2120	-0-	2120	393405	379 446	1 9	1295	2	Y	405	436	0			107
*05	0 W	2119	-0-	2119	395524	384 441	1 9	1294	2	Y	401	429	0			79
*06	0 W	2081	-0-	2081	397605	430 438	1 9	1213	2	Y	398	378	0			98
*07	0 W	2131	-0-	2131	399736	411 384	1 9	1336	2	Y	349	378	0			69
*08	0 W	2195	-0-	2195	401931	404 417	1 9	1374	2	Y	379	349	0			99
09	0 W	2133	-0-	2133	404064	388 425	1 9	1320	3	Y	386	332	0	1	8	53
10	0 W	2024	-0-	2024	406088	394 404	1 9	1226	3	Y	367	347	0	1	8	72
11	0 W	1876	-0-	1876	407964	367 413	1 9	1096	3	Y	375	365	0	1	8	81
CENIZO RANCH				WELL #:	B 3H	RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 7550 - 12101				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	1147	-0-	1147	1147	138 276	1 9	733	3	Y	251	285	1			88
10	0 W	1100	-0-	1100	2247	146 265	1 9	689	3	Y	241	197	1	1	8	131
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2247					Y	NO RPT					131
CENIZO RANCH				WELL #:	B 4H	RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7369		PERF. 7500 - 12051				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	1979	-0-	1979	1979	269 276	1 9	1434	3	Y	251	163	1			88
10	0 W	2173	-0-	2173	4152	330 290	1 9	1553	3	Y	264	208	1	1	8	143
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4152					Y	NO RPT					143
ERCP MINERALS				WELL #:	14H	RRCID -> 290891		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8201 - 14822				
06	0 W	8567	-0-	8567	599107	2159 91	1 4	4765	3	Y	1411	1457	1	1	8	129
07	0 W	8195	-0-	8195	607302	2219 213	1 4	4024	3	Y	1581	1381	1	3	8	197
08	615032 X	7730	-0-	-607302	-0-	1986 38	1 4	4090	3	Y	1469	1557	1	3	8	106
09	9030 X	6644	-0-	-2386	-0-	1803 1351	1 9	3482	3	Y	1228	1186	1	3	8	145
10	8866 X	6660	-0-	-2206	-0-	1801 1444	1 9	3406	3	Y	1313	1297	1	3	8	158
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC TALBUTT TRUST C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 290893	CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8119 - 14569	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28620 X	7940	-0-	-20680		-0-	129 1	7579 3	93 4	139 9	Y	126	130 0				20
07	29574 X	5753	-0-	-23821		-0-	128 1	5483 3	42 4	100 9	Y	91	93 0				18
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					18
09	5799 X	5799	-0-	-0-		-0-	117 1	5547 3	135 9		Y	123	132 0				16
*10	6250 X	6250	-0-	-0-		-0-	121 1	5978 3	151 9		Y	137	138 0				15
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950		-0-					Y	NO RPT					15
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290899	COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH	8044	PERF. 8422 - 13956				
*12	0 W	1219	-0-	1219		298206	226 1	661 2	332 9		Y	302	295 0				70
*01	0 W	1123	-0-	1123		299329	216 1	566 2	2 4	339 9	Y	308	343 0				34
*02	0 W	1118	-0-	1118		300447	230 1	602 2	286 9		Y	260	251 0				43
*03	0 W	1351	-0-	1351		301798	247 1	749 2	355 9		Y	323	273 0				93
*04	0 W	1407	-0-	1407		303205	234 1	746 2	427 9		Y	388	405 0				76
*05	0 W	1345	-0-	1345		304550	244 1	768 2	333 9		Y	303	325 0				54
*06	0 W	616	-0-	616		305166	142 1	318 2	156 9		Y	142	145 0				51
*07	0 W	1064	-0-	1064		306230	205 1	595 2	264 9		Y	240	252 0				39
08	14B2 EXT	1230	-0-	1230		307460	213 1	654 2	363 9		Y	330	299 0				70
09	14B2 EXT	1271	-0-	1271		308731	212 1	655 3	404 9		Y	367	325 0		1 8		41
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234		309965	224 1	638 3	372 9		Y	338	320 0		1 8		58
11	14B2 EXT	1206	-0-	1206		311171	232 1	645 3	329 9		Y	299	293 0		1 8		63
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID -> 290906	COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH	8821	PERF. 8935 - 14043				
06	117600 X	-0-	-0-	-117600		-0-					Y	1	18 0				-0-
07	121520 X	1805	-0-	-119715		-0-	182 1	919 2	60 4	644 9	Y	585	492 0		90 1		2
08	2466 X	2466	-0-	-0-		-0-	98 1	622 3	44 4	1702 9	Y	1547	1544 0				5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					5
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400		-0-					Y	NO RPT					5
JLH LIC D UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 290939	COMPL. DATE 02/10/2014				TOTAL DEPTH	8254	PERF. 8550 - 13535				
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC D UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 5H	27135 700 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 290940	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 8377	- 12885					
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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LIBERATORE RANCH A UNIT															
				WELL #: A 1H	RRCID -> 290945	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 8464	- 14917					
06	34230 X	1323	-0-	-32907	-0-	170 1	806 2	Y		315	330 0			25	
						347 9									
07	35371 X	1344	-0-	-34027	-0-	183 1	809 2	Y		320	317 0			28	
						352 9									
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	168 1	762 2	Y		287	315 0			-0-	
						4 4									
09	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	162 1	738 3	Y		362	322 0	1 8		39	
						398 9									
10	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	178 1	776 3	Y		375	384 0			30	
						413 9									
*11	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	170 1	757 3	Y		347	339 0			38	
						382 9									
LIBERATORE RANCH B UNIT															
				WELL #: B 1H	RRCID -> 290946	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8337	- 12752					
06	34230 X	566	-0-	-33664	-0-	123 1	179 2	Y		182	218 0			115	
						64 4									
07	35371 X	325	-0-	-35046	-0-	58 1	31 2	Y		184	161 0			138	
						34 4									
08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	71 1	95 2	Y		118	256 0			-0-	
						130 9									
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	121 1	253 3	Y		229	192 0			37	
						252 9									
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	133 1	263 3	Y		179	187 0			29	
						197 9									
*11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	188 1	466 3	Y		204	203 0			30	
						224 9									
JASIK															
				WELL #: 40H	RRCID -> 290951	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 8040	- 12228					
06	39720 X	1566	-0-	-38154	-0-	56 1	1187 2	Y		293	293 0			4	
						1 4									
07	41044 X	1646	-0-	-39398	-0-	58 1	1270 2	Y		252	251 0			5	
						41 4									
08	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	48 1	1235 2	Y		239	237 0			7	
						263 9									
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	46 1	1120 3	Y		243	244 0	1 8		5	
						267 9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT				//CONT.// 27135 700 124805 WELL #: B 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 290953	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8364	- 13565							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33000 X	1730	-0-		-31270	-0-	405	1	817	2	Y	227	275	0			145
07	34100 X	2240	-0-		-31860	-0-	258	4	250	9							196
08	1761 X	1761	-0-		-0-	-0-	441	1	923	2	Y	327	276	0			-0-
09	1300 X	1300	-0-		-0-	-0-	516	4	360	9							57
10	1153 X	1153	-0-		-0-	-0-	400	1	1152	2	Y	189	385	0			46
*11	972 X	972	-0-		-0-	-0-	1	4	208	9							43
							266	1	700	3	Y	304	247	0			
							334	9									
							257	1	622	3	Y	249	259	0	1	8	
							274	9									
							210	1	534	3	Y	207	210	0			
							228	9									
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290964	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8520	- 13261						
*12	0 W	913	-0-		913	557317	246	1	369	2	Y	271	264	0			57
*01	0 W	888	-0-		888	558205	298	9									28
*02	0 W	842	-0-		842	559047	246	1	352	2	Y	262	291	0			37
*03	0 W	740	-0-		740	559787	2	4	288	9							65
*04	0 W	844	-0-		844	560631	230	1	344	2	Y	244	235	0			53
*05	0 W	968	-0-		968	561599	268	9	275	2	Y	202	174	0			42
*06	0 W	1358	-0-		1358	562957	243	1	319	2	Y	265	277	0			53
*07	0 W	710	-0-		710	563667	222	9	392	2	Y	292	303	0			37
*08	0 W	761	-0-		761	564428	233	1	812	2	Y	253	242	0			57
09	0 W	742	-0-		742	565170	292	9	246	2	Y	201	217	0			32
10	0 W	725	-0-		725	565895	221	9	263	2	Y	246	225	0			42
11	0 W	991	-0-		991	566886	227	1	242	3	Y	254	222	0			51
							271	9	258	3	Y	214	204	0			
							221	1	431	3	Y	280	271	0			
							279	9									
							232	1									
							235	9									
							252	1									
							308	9									
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #:	C 1H	RRCID -> 290971	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8402	- 15277						
06	3720 X	3330	-0-		-390	-0-	419	1	2302	2	Y	554	581	0			78
07	3844 X	3001	-0-		-843	-0-	609	9	2084	2	Y	458	457	0			79
08	14B2 EXT	3173	-0-		3173	3173	413	1	2228	2	Y	467	546	0			-0-
09	14B2 EXT	3273	-0-		3273	6446	504	9	514	9							62
10	14B2 EXT	3110	-0-		3110	9556	420	1	2231	3	Y	567	504	0	1	8	43
11	14B2 EXT	3238	-0-		3238	12794	418	1	2155	3	Y	478	497	0			50
							624	9									
							429	1									
							526	9									
							454	1	2351	3	Y	394	387	0			
							433	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: C 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 290972	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 8376 - 14417							
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
06	3720 X	2115	-0-	-1605	-0-	253 556	1 9	1306	2	Y	505	529	0			71
07	3844 X	1832	-0-	-2012	-0-	243 450	1 9	1139	2	Y	409	409	0			71
08	14B2 EXT	1986	-0-	1986	1986	258 6	1 4	1284	2	Y	398	469	0			-0-
09	14B2 EXT	2004	-0-	2004	3990	242 558	1 9	1204	3	Y	507	450	0	1	8	56
10	14B2 EXT	1879	-0-	1879	5869	247 479	1 9	1153	3	Y	435	452	0			39
11	14B2 EXT	1857	-0-	1857	7726	240 469	1 9	1148	3	Y	426	415	0			50
ARNOLD A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 290976	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8255 - 12847							
*06	28080 X	2528	-0-	-25552	-0-	30 644	1 9	1854	2	Y	585	588	0			14
*07	29016 X	2341	-0-	-26675	-0-	31 689	1 9	1621	2	Y	626	620	0	1	8	19
*08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	31 879	1 9	1951	2	Y	799	800	0			18
*09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	30 475	1 9	901	3	Y	432	439	0			11
*10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	26 466	1 9	856	3	Y	424	424	0			11
*11	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	30 440	1 9	716	3	Y	400	400	0			11
IRVIN WEST				WELL #: 18H	RRCID -> 290977	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH	8858	PERF. 9049 - 14213							
06	79230 X	2648	-0-	-76582	-0-	592 197	1 4	1099	2	Y	691	659	0			50
07	81871 X	2447	-0-	-79424	-0-	208 69	1 4	1048	2	Y	1020	901	0	165	1	3
08	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	1122	9	Y	359	361	0			1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	395	9	Y	NO RPT					1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					1
ARNOLD A UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 290978	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8176 - 12799							
*06	26910 X	5514	-0-	-21396	-0-	29 1	1 4	5156	2	Y	298	296	0			7
*07	27807 X	5748	-0-	-22059	-0-	29 342	1 9	5377	2	Y	311	308	0			10
*08	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	31 886	1 9	5183	2	Y	805	797	0			18
*09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	30 891	1 9	5080	3	Y	810	808	0			20
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	26 671	1 9	4405	3	Y	610	614	0			16
*11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	30 618	1 9	4728	3	Y	562	563	0			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: B 3H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					RRCID -> 290982	COMPL. DATE 11/23/2013	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8546 - 12418					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	187 1 108 4	324 2 255 9	Y	232	273 0				27
07	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	259 1 286 4	499 2 246 9	Y	224	195 0				56
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	270 1 1 4	733 2 218 9	Y	198	254 0				-0-
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	327 1 316 9	890 3	Y	287	242 0				45
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	349 1 233 9	885 3	Y	212	221 0	1 8			35
*11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	342 1 202 9	947 3	Y	184	186 0				33
ERCP MINERALS			WELL #: 10H		RRCID -> 290984	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8257 - 13182					
06	0 W	6529	-0-	6529	323624	1616 1 68 4	3567 3 1278 9	Y	1162	1204 1	1 8			106
07	0 W	5809	-0-	5809	329433	1565 1 150 4	2838 3 1256 9	Y	1142	1090 1	3 8			155
08	338045 X	8612	-0-	-329433	-0-	2273 1 43 4	4682 3 1614 9	Y	1467	1513 1	3 8			106
09	9060 X	7284	-0-	-1776	-0-	2021 1 1350 9	3904 3	Y	1227	1185 1	3 8			145
10	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	1843 1 1254 9	3486 3	Y	1140	1145 1	3 8			137
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			Y	NO RPT					137
ERCP MINERALS			WELL #: 11H		RRCID -> 290985	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8197 - 14155					
06	0 W	2601	-0-	2601	355443	538 1 23 4	1190 3 850 9	Y	773	789 1	1 8			70
07	0 W	2634	-0-	2634	358077	619 1 59 4	1122 3 834 9	Y	758	723 1	2 8			103
08	360382 X	2305	-0-	-358077	-0-	477 1 9 4	983 3 836 9	Y	760	806 1	2 8			55
09	3660 X	1952	-0-	-1708	-0-	418 1 725 9	807 3	Y	659	634 1	2 8			78
10	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	588 1 833 9	1112 3	Y	757	742 1	2 8			91
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT					91
TALBUTT TRUST			WELL #: A 1H		RRCID -> 291188	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8025 - 12127					
06	4440 X	63	-0-	-4377	-0-	63 1		Y	-0-	17 0				288
07	4588 X	1595	-0-	-2993	-0-	69 1 44 4	1042 2 440 9	Y	400	319 0	1 8			368
08	4588 X	2065	-0-	-2523	-0-	102 1 112 4	1766 2 85 9	Y	77	445 0				-0-
09	4440 X	2285	-0-	-2155	-0-	102 1 436 9	1621 3	Y	396	433 0				52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					52
TALBUTT TRUST			WELL #: A 2H		RRCID -> 291190	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8180 - 12297					
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-					-0-
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-					-0-
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-					-0-
09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 291250	CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL	DEPTH	7685	PERF. 8055	- 15259				
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
06	43080 X	4211	-0-	-38869	-0-	369	1	467	4	2414	2	Y	874	872	0			21
07	44516 X	4608	-0-	-39908	-0-	370	1	428	4	2803	2	Y	915	914	0	2	8	20
08	44516 X	4695	-0-	-39821	-0-	362	1	250	4	2914	2	Y	1063	1060	0			23
09	43080 X	4731	-0-	-38349	-0-	449	1	1161	9	1169	9	Y	1055	1050	0			21
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	506	1	949	9	2986	3	Y	863	857	0			27
*11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	361	1	887	9	2498	3	Y	806	818	0			15

WEST PENA A UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291251	COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL	DEPTH	7703	PERF. 8027	- 15258				
06	0 W	4676	-0-	4676	660247	450	1	569	4	2939	2	Y	653	652	0	1	8	13
07	0 W	5615	-0-	5615	665862	503	1	582	4	3812	2	Y	653	652	0	2	8	12
08	0 W	5437	-0-	5437	671299	479	1	331	4	3855	2	Y	702	701	0			13
09	0 W	4709	-0-	4709	676008	526	1	531	9	772	9	Y	483	484	0			10
10	680637 X	4629	-0-	-676008	-0-	580	1	549	9	3424	3	Y	499	493	0			16
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	497	1	559	9	3446	3	Y	508	515	0			9

WEST PENA A UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 291252	COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL	DEPTH	7663	PERF. 8189	- 15172				
06	27570 X	3785	-0-	-23785	-0-	366	1	463	4	2389	2	Y	515	514	0			11
07	28489 X	4037	-0-	-24452	-0-	359	1	416	4	2724	2	Y	489	490	0	1	8	9
08	28489 X	4073	-0-	-24416	-0-	361	1	249	4	2904	2	Y	508	508	0			9
09	27570 X	4491	-0-	-23079	-0-	502	1	499	9	3357	3	Y	454	453	0			9
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	583	1	509	9	3443	3	Y	463	458	0			14
*11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	401	1	418	9	2781	3	Y	380	387	0			7

BROWN TRUST				WELL #: 202H	RRCID -> 291262	COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL	DEPTH	9398	PERF. 9499	- 16417				
06	0 W	3477	-0-	3477	391962	353	1	64	4	1338	2	Y	1565	1564	0	5	8	11
07	0 W	4741	-0-	4741	396703	663	1	20	4	1722	9	Y	1640	1637	0	3	8	11
08	0 W	4786	-0-	4786	401489	754	1	101	4	2254	2	Y	1677	1669	0	4	8	15
09	0 W	4568	-0-	4568	406057	917	1	1455	9	1804	9	Y	1323	1329	0			5
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	406057					2086	2	Y						5
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	406057					1845	9	Y	NO RPT					5
										2063	3	Y	NO RPT					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST				//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
				WELL #:	29H	RRCID ->	291263	COMPL.	DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9423 - 15810						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	W	3967	-0-		3967		383095			727 1 132 4	2759 2 349 9	Y		317		320 0				2
07	0	W	3230	-0-		3230		386325			670 1 20 4	2277 2 263 9	Y		239		239 0				2
08	0	W	3877	-0-		3877		390202			803 1 108 4	2222 2 744 9	Y		676		672 0				6
09	0	W	3556	-0-		3556		393758			695 1 1196 9	1564 3	Y		1087		1087 0				4
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-		393758					Y		NO RPT						4
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-		393758					Y		NO RPT						4
WEST PENA A UNIT						WELL #:	16H	RRCID ->	291267	COMPL.	DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	7699	PERF.	8038 - 15269				
06	28920	X	4341	-0-		-24579		-0-			434 1 549 4	2837 2 521 9	Y		474		475 0				17
07	29884	X	4987	-0-		-24897		-0-			452 1 523 4	3429 2 583 9	Y		530		529 0		1 8		17
08	29884	X	4955	-0-		-24929		-0-			449 1 310 4	3610 2 586 9	Y		533		532 0				18
09	28920	X	4778	-0-		-24142		-0-			533 1 543 9	3561 3	Y		494		492 0				10
10	4885	X	4885	-0-		-0-		-0-			613 1 575 9	3617 3	Y		523		517 0				16
*11	4942	X	4942	-0-		-0-		-0-			543 1 509 9	3766 3	Y		463		470 0				9
WEST PENA B UNIT						WELL #:	220H	RRCID ->	291271	COMPL.	DATE	04/14/2017	TOTAL	DEPTH	7761	PERF.	8069 - 15279				
06	6020	X	6020	-0-		-0-		-0-			567 1 718 4	3706 2 1029 9	Y		935		935 0				16
07	5967	X	5967	-0-		-0-		-0-			509 1 589 4	3857 2 1012 9	Y		920		921 0		1 8		14
08	5891	X	5891	-0-		-0-		-0-			498 1 344 4	4007 2 1042 9	Y		947		946 0				15
09	7075	X	7075	-0-		-0-		-0-			775 1 917 9	5178 3	Y		834		832 0				17
10	14B2 EXT		6122	-0-		6122		6122			733 1 965 9	4328 3	Y		877		867 0				27
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		6122					Y		NO RPT						27
WEST PENA C UNIT						WELL #:	32H	RRCID ->	291272	COMPL.	DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	8089 - 12860				
06	18630	X	2106	-0-		-16524		-0-			149 1 189 4	974 2 794 9	Y		722		724 0				14
07	19251	X	2152	-0-		-17099		-0-			144 1 167 4	1092 2 749 9	Y		681		683 0				12
08	19251	X	3682	-0-		-15569		-0-			288 1 199 4	2317 2 878 9	Y		798		796 0				14
09	18630	X	4546	-0-		-14084		-0-			487 1 677 9	3253 3	Y		615		615 0				12
10	6783	X	6783	-0-		-0-		-0-			851 1 794 9	5026 3	Y		722		711 0				23
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA C UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 33H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 291273	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 8096 - 12642			
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
06	31410 X	2021	-0-	-29389	-0-	177 1 224 4	1155 2 465 9	Y		423	423 0		14
07	32457 X	1462	-0-	-30995	-0-	101 1 117 4	765 2 479 9	Y		435	435 0		14
08	32457 X	1751	-0-	-30706	-0-	126 1 87 4	1017 2 521 9	Y		474	473 0		15
09	31410 X	1565	-0-	-29845	-0-	143 1 428 9	956 3	Y		389	388 0		8
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	247 1 452 9	1457 3	Y		411	406 0		13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			13
ARNOLD C UNIT				WELL #: 51H	RRCID -> 291274	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH	7911	PERF. 8380 - 13319			
*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 1 452 9	141 3	Y		411	410 0		5
10	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2013	274 1 550 9	1167 3	Y		500	498 0		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2013			Y		NO RPT			7
JLH LIC G UNIT				WELL #: D 8H	RRCID -> 291275	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL	DEPTH	8186	PERF. 8522 - 12882			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 W	994	-0-	994	994	152 1 385 9	455 3	Y		350	313 0		37
10	0 W	1209	-0-	1209	2203	192 1 404 9	613 3	Y		367	370 0		34
11	0 W	1177	-0-	1177	3380	212 1 307 9	658 3	Y		279	262 0		51
MUSTANG				WELL #: 3H	RRCID -> 291276	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL	DEPTH	10038	PERF. 10470 - 14900			
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-
ARNOLD C UNIT				WELL #: 52H	RRCID -> 291277	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH	7905	PERF. 8415 - 13364			
*06	25920 X	3454	-0-	-22466	-0-	660 1 21 4	1773 2 1000 9	Y		909	916 0		9
*07	26784 X	3092	-0-	-23692	-0-	660 1 17 4	1605 2 810 9	Y		736	728 0		17
*08	26784 X	2861	-0-	-23923	-0-	480 1 28 4	1539 2 814 9	Y		740	749 0		8
*09	25920 X	2568	-0-	-23352	-0-	324 1 845 9	1388 3	Y		768	767 0		9
*10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	282 1 1011 9	1207 3	Y		919	915 0		13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD D UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 124805 53H	ASSOCIATED RRCID ->	291278	CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH	8099 PERF.	8360 - 13283	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	30420 X	3052	-0-	-27368		-0-	632 20	1 4	1689 711	2 9	Y	646	651	0			7
*07	31434 X	3370	-0-	-28064		-0-	672 17	1 4	1646 1035	2 9	Y	941	925	0			23
*08	31434 X	3388	-0-	-28046		-0-	542 32	1 4	1767 1047	2 9	Y	952	965	0			10
*09	30420 X	2822	-0-	-27598		-0-	347 967	1 9	1496	3	Y	879	878	0			11
*10	2507 X	2507	-0-	-0-		-0-	270 1058	1 9	1157	3	Y	962	960	0			13
*11	973 X	973	-0-	-0-		-0-	34 909	1 9	30	3	Y	826	827	0			12
ARNOLD D UNIT				WELL #:	55H	RRCID ->	291279	COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH	8096 PERF.	8355 - 13308			
*06	13200 X	1928	-0-	-11272		-0-	256 7	1 4	579 1086	2 9	Y	987	993	0			9
*07	13640 X	1792	-0-	-11848		-0-	258 5	1 4	526 1003	2 9	Y	912	900	0	1	8	20
*08	13640 X	1889	-0-	-11751		-0-	231 11	1 4	625 1022	2 9	Y	929	939	0			10
*09	13200 X	1539	-0-	-11661		-0-	149 911	1 9	475	3	Y	828	828	0			10
*10	1824 X	1824	-0-	-0-		-0-	139 1156	1 9	519	3	Y	1051	1046	0			15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					15
WEST PENA C UNIT				WELL #:	34H	RRCID ->	291280	COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL DEPTH	7881 PERF.	8052 - 12644			
06	13680 X	2578	-0-	-11102		-0-	224 283	1 4	1462 609	2 9	Y	554	554	0			13
07	14136 X	2050	-0-	-12086		-0-	161 186	1 4	1222 481	2 9	Y	437	439	0	1	8	10
08	14136 X	2530	-0-	-11606		-0-	201 139	1 4	1617 573	2 9	Y	521	519	0			12
09	13680 X	1972	-0-	-11708		-0-	191 453	1 9	1277	3	Y	412	412	0			8
10	2120 X	2120	-0-	-0-		-0-	231 493	1 9	1366	3	Y	448	442	0			14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					14
WEST PENA C UNIT				WELL #:	35H	RRCID ->	291281	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH	7884 PERF.	8072 - 12603			
06	0 W	3395	-0-	3395		411517	295 373	1 4	1928 799	2 9	Y	726	724	0			12
07	0 W	3236	-0-	3236		414753	266 307	1 4	2013 650	2 9	Y	591	594	0	1	8	8
08	0 W	3704	-0-	3704		418457	301 208	1 4	2421 774	2 9	Y	704	702	0			10
09	0 W	3624	-0-	3624		422081	361 756	1 9	2412	3	Y	687	684	0			14
10	426338 X	4257	-0-	-422081		-0-	489 818	1 9	2886	3	Y	744	735	0			23
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENNA D UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	31H	RRCID ->	291282	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	7940	PERF.	8066	-	15480					
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		
06	0	W	7685	-0-	-0-	7685	601496		676 1	4418 2	855 4	1736 9	Y	1578	1576	0	1	8	27		
07	0	W	6884	-0-	-0-	6884	608380		533 1	4040 2	617 4	1694 9	Y	1540	1541	0	3	8	23		
08	0	W	6804	-0-	-0-	6804	615184		543 1	4367 2	375 4	1519 9	Y	1381	1383	0			21		
09	0	W	6142	-0-	-0-	6142	621326		611 1	4082 3	1287 9		Y	1170	1168	0			23		
10	624374	X	3048	-0-	-0-	-621326	-0-		311 1		859 9		Y	781	780	0			24		
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24		
RATHJEN C UNIT				WELL #:				C 2H	RRCID ->	291283	COMPL. DATE 10/06/2013				TOTAL	DEPTH	8043	PERF.	8329	-	16688
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	0	W	3724	-0-	-0-	3724	3724		446 1	2690 3	580 9		Y	527	460	0			67		
10	0	W	4002	-0-	-0-	4002	7726		479 1	2984 3	539 9		Y	490	486	0	1	8	70		
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7726						Y	NO RPT					70		
GRAN TORINO A				WELL #:				11H	RRCID ->	291287	COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL	DEPTH	10273	PERF.	10670	-	14030
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GRAN TORINO A				WELL #:				1H	RRCID ->	291288	COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL	DEPTH	10233	PERF.	10210	-	14905
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GRAN TORINO A				WELL #:				17H	RRCID ->	291290	COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	10507	-	15422
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	W	466	-0-	-0-	466	466		120 1	216 3	130 9		N	118	169	0			58		
10	0	W	540	-0-	-0-	540	1006		121 1	253 3	166 9		N	151	171	1			38		
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1006						N	NO RPT					38		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MIESCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 291291	COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL	DEPTH	7552	PERF. 7990	- 13865			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	31770 X	4116	-0-	-27654	-0-	200 1	1 3245	2 4	670 9	Y	609	608 0			16
*07	32829 X	4629	-0-	-28200	-0-	208 1	1 3720	2 9	701 9	Y	637	631 0	2 8		20
*08	32829 X	4170	-0-	-28659	-0-	207 1	1 3433	2 9	530 9	Y	482	491 0			11
*09	31770 X	4148	-0-	-27622	-0-	200 1	1 3234	3 9	714 9	Y	649	644 0			16
*10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	207 1	1 3045	3 9	839 9	Y	763	759 0			20
*11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	207 1	1 3109	3 9	912 9	Y	829	827 0			22
MIESCH B UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291292	COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL	DEPTH	7568	PERF. 7995	- 13942			
*06	41190 X	2711	-0-	-38479	-0-	315 1	1 1839	2 9	557 9	Y	506	503 0			12
*07	42563 X	4831	-0-	-37732	-0-	314 1	1 3538	2 9	979 9	Y	890	875 0			27
*08	42563 X	2342	-0-	-40221	-0-	310 1	1 1637	2 9	395 9	Y	359	378 0			8
*09	41190 X	3162	-0-	-38028	-0-	321 1	1 2100	3 9	741 9	Y	674	665 0			17
*10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	310 1	1 978	3 9	523 9	Y	475	480 0			12
*11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	295 1	1 1098	3 9	756 9	Y	687	681 0			18
GARZA B UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291294	COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 9427	- 13450			
06	27060 X	494	-0-	-26566	-0-	296 3	3 96	4 9	102 9	Y	93	116 0	2 8		70
07	27962 X	834	-0-	-27128	-0-	358 3	3 70	4 9	406 9	Y	369	370 0	2 8		67
08	27962 X	821	-0-	-27141	-0-	12 1	1 300	3 9	12 1	Y	402	403 0	3 8		63
09	27060 X	2020	-0-	-25040	-0-	287 1	1 1361	3 9	67 4	Y	331	331 0			63
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	4 364	9		Y	NO RPT				63
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				63
GARDENDALE E UNIT				WELL #: 26H	RRCID -> 291295	COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL	DEPTH	8194	PERF. 8600	- 14396			
06	24390 X	1040	-0-	-23350	-0-	190 1	1 242	2 4	607 9	Y	552	554 0	3 8		16
07	25203 X	1408	-0-	-23795	-0-	452 1	1 300	2 4	27 4	Y	572	562 0	9 8		17
08	25203 X	1942	-0-	-23261	-0-	542 1	1 814	2 9	586 9	Y	533	527 0	2 8		21
09	24390 X	1432	-0-	-22958	-0-	376 1	1 534	3 9	518 9	Y	471	472 0	2 8		14
10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	452 1	1 626	3 9	619 9	Y	563	558 0	1 8		18
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARDENDALE E UNIT				//CONT.// 27135 700 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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	12060 X	752	-0-	-11308	-0-	30	1	722	9	Y	656	659	0	2	8	11
07	12462 X	904	-0-	-11558	-0-	125	1	67	2	Y	642	635	0	6	8	12
08	12462 X	2394	-0-	-10068	-0-	6	4	706	9							
09	12060 X	2351	-0-	-9709	-0-	672	1	1021	2	Y	637	631	0	1	8	17
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	701	9	988	3	Y	621	622	0	1	8	19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	683	9	897	3	Y	858	850	0			27
						634	1	944	9							27
						944	9				Y	NO RPT				
BROWN TRUST				WELL #: 35H	RRCID -> 291297	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 9422	- 16915							
06	8850 X	6998	-0-	-1852	-0-	847	1	3211	2	Y	2534	2543	0			11
07	9145 X	6955	-0-	-2190	-0-	153	4	2787	9							
08	9145 X	6862	-0-	-2283	-0-	1024	1	3482	2	Y	2198	2200	0			9
09	8850 X	5762	-0-	-3088	-0-	31	4	2418	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1198	1	3312	2	Y	1992	1988	0			13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161	4	2191	9							6
						1190	1	2677	3	Y	1566	1573	0			6
						1723	9				Y	NO RPT				6
											Y	NO RPT				6
MIESCH B UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 291299	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7940	- 13818							
*06	32910 X	4295	-0-	-28615	-0-	200	1	3597	2	Y	452	451	0	1	8	12
*07	34007 X	4632	-0-	-29375	-0-	1	4	497	9							
*08	34007 X	4237	-0-	-29770	-0-	208	1	3862	2	Y	511	506	0	1	8	16
*09	32910 X	4002	-0-	-28908	-0-	562	9									
*10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	207	1	3605	2	Y	386	393	0			9
*11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	425	9									
						200	1	3360	3	Y	402	401	0			10
						442	9									
						207	1	3012	3	Y	383	383	0			10
						421	9									
						193	1	2589	3	Y	422	421	0			11
						464	9									
BROWN TRUST				WELL #: 36H	RRCID -> 291302	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9466	- 17001							
06	10530 X	6727	-0-	-3803	-0-	777	1	2946	2	Y	2603	2612	0			14
07	10881 X	6468	-0-	-4413	-0-	141	4	2863	9							
08	10881 X	6849	-0-	-4032	-0-	802	1	2728	2	Y	2649	2650	0			13
09	10530 X	4883	-0-	-5647	-0-	24	4	2914	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	977	1	2702	2	Y	2763	2757	0			19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	4	3039	9							
						928	1	2086	3	Y	1577	1589	0			6
						1735	9									
											Y	NO RPT				6
											Y	NO RPT				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST				//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED RRCID -> 291303		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2020				TOTAL	DEPTH	9731	PERF.	9539 - 16629	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-			1064	1	4036	2	Y	3201	3211	0			14
07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-			193	4	3521	9							
08	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-			1032	1	3508	2	Y	2867	2869	0			12
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-			31	4	3154	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			818	1	2261	2	Y	2261	2259	0			14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110	4	2487	9							
								946	1	2128	3	Y	1928	1935	0			8
								2121	9									
												Y	NO RPT					8
												Y	NO RPT					8
ARNOLD C UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 291313	COMPL. DATE 11/25/2012	TOTAL	DEPTH	7893	PERF.	8272 - 12732						
*12	932 X	932	-0-	-0-	-0-			305	1	423	2	N	183	183	0			4
								3	4	201	9							
*01	862 X	862	-0-	-0-	-0-			284	1	389	2	N	167	166	0			5
								5	4	184	9							
*02	788 X	788	-0-	-0-	-0-			258	1	321	2	N	161	159	0			7
								32	4	177	9							
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-			282	1	297	2	Y	147	146	0			8
								4	4	162	9							
*04	4 X	4	-0-	-0-	-0-			2	1	2	2	Y	-0-	5	0			3
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	53	55	0			1
*06	706 X	706	-0-	-0-	-0-			289	1	344	2	Y	62	62	0			1
								5	4	68	9							
*07	700 X	700	-0-	-0-	-0-			234	1	266	2	Y	179	175	0	1	8	4
								3	4	197	9							
*08	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-			282	1	365	2	Y	346	346	0			4
								8	4	381	9							
*09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-			279	1	337	3	Y	347	347	0			4
								382	9									
*10	958 X	958	-0-	-0-	-0-			279	1	251	3	Y	382	381	0			5
								420	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					5
BROWN TRUST				WELL #:	33H	RRCID -> 291323	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	9500 - 18151						
06	43620 X	3311	-0-	-40309	-0-			343	1	1302	2	N	1458	1460	0	2	8	8
								62	4	1604	9							
07	45074 X	3100	-0-	-41974	-0-			356	1	1209	2	N	1385	1385	0	1	8	7
								11	4	1524	9							
08	45074 X	1809	-0-	-43265	-0-			125	1	346	2	N	1201	1199	0			9
								17	4	1321	9							
09	43620 X	1300	-0-	-42320	-0-			113	1	255	3	N	833	839	0			3
								916	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 291370	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7625	PERF.	8041 - 15761						
06	0 W	789	-0-	789	475040			19	1	410	2	Y	327	326	0			5
								360	9									
07	0 W	5175	-0-	5175	480215			172	1	3737	2	Y	1041	1025	0			21
								121	4	1145	9							
08	0 W	7049	-0-	7049	487264			217	1	5613	2	Y	1106	1095	0			32
								2	4	1217	9							
09	0 W	6855	-0-	6855	494119			223	1	5416	3	Y	1058	1038	0	1	8	19
								1164	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	494119							Y	NO RPT					19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	494119							Y	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA B UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	90H	RRCID ->	291396	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL	DEPTH	8297	PERF.	8393 - 16885		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	1347 1 61 4	5947 2 2803 9			N	2548	2546 0		1 8		24
*07	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	2058 1 65 4	7035 2 2240 9			N	2036	2010 0		4 8		46
*08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1708 1 106 4	6053 2 2521 9			N	2292	2313 0				25
*09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1295 1 1794 9	5614 3			N	1631	1636 0				20
*10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	988 1 2098 9	3652 3			N	1907	1901 0				26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
ARNOLD B UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	291424	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL	DEPTH	7949	PERF.	8320 - 13246		
*06	884 X	884	-0-	-0-	-0-	28 1 259 9	597 2			Y	235	235 0				8
*07	928 X	928	-0-	-0-	-0-	30 1 274 9	624 2			Y	249	246 0				11
*08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	31 1 287 9	1199 2			Y	261	266 0				6
*09	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	30 1 278 9	1012 3			Y	253	253 0				6
*10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	26 1 289 9	652 3			Y	263	262 0				7
*11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	30 1 279 9	291 3			Y	254	254 0				7
PENA SOUTH				WELL #:	43H	RRCID ->	291466	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	8188	PERF.	8694 - 13962		
06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	48 1 60 4	312 2 513 9			Y	466	470 0				1
07	561 X	561	-0-	-0-	-0-	13 1 16 4	102 2 430 9			Y	391	392 0				-0-
08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	40 1 28 4	325 2 724 9			Y	658	655 0				3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	27 1 507 9	160 3			Y	461	465 0				6
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
PENA SOUTH				WELL #:	46H	RRCID ->	291467	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8650 - 13944		
06	25350 X	1715	-0-	-23635	-0-	119 1 151 4	781 2 664 9			Y	604	605 0				12
07	26195 X	1455	-0-	-24740	-0-	81 1 93 4	611 2 670 9			Y	609	610 0				11
08	26195 X	1775	-0-	-24420	-0-	91 1 63 4	734 2 887 9			Y	806	803 0				14
09	25350 X	1831	-0-	-23519	-0-	117 1 903 9	780 3			Y	821	823 1				12
10	26195 X	1807	-0-	-24388	-0-	138 1 836 9	815 3			Y	760	762 0				10
11	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					10
MUSTANG				WELL #:	1H	RRCID ->	291474	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10500 - 14784		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 95H		ASSOCIATED RRCID -> 291506		CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	936	-0-	-9084	-0-		55	1	360	2	Y	410	415	0			17
07	10354 X	2129	-0-	-8225	-0-		70	4	451	9							
08	10354 X	3602	-0-	-6752	-0-		126	1	954	2	Y	821	815	0	1	8	22
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-		146	4	903	9							
10	10354 X	2094	-0-	-8260	-0-		258	1	2079	2	Y	987	984	0			25
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-		179	4	1086	9		NO RPT					18
							209	1	1232	3	Y	569	563	0			18
							626	9				NO RPT					

JASIK				WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871					
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		142	1	2979	2	N	845	850	0			13
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		1	4	930	9							
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		137	1	2993	2	N	375	375	0			7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		97	4	413	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		101	1	2620	2	N	271	271	0			8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	4	298	9		NO RPT					8
											N	NO RPT					8
											N	NO RPT					8
											N	NO RPT					8

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017				TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852					
*01	0 W	3892	-0-	3892	1031342		93	1	2121	2	N	1500	1469	0	23	8	19
*02	0 W	3536	-0-	3536	1034878		28	4	1650	9							
*03	0 W	4711	-0-	4711	1039589		89	1	1913	2	N	1356	1325	0	18	8	31
*04	0 W	4604	-0-	4604	1044193		42	4	1492	9							
*05	0 W	4557	-0-	4557	1048750		112	1	2802	2	N	1596	1599	0			27
*06	0 W	4063	-0-	4063	1052813		41	4	1756	9							
*07	0 W	3904	-0-	3904	1056717		133	1	2870	2	N	1449	1444	0			33
*08	0 W	3496	-0-	3496	1060213		7	4	1594	9		1387	1401	0			18
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1060213		144	1	2886	2	N	1387	1401	0			18
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	4	1526	9		1387	1401	0			18
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		123	1	2595	2	N	1222	1216	0	4	8	19
							1	4	1344	9							
							117	1	2539	2	N	1060	1051	0	5	8	22
							82	4	1166	9							
							92	1	2374	2	N	935	922	0	7	8	27
							1	4	1029	9							
											N	NO RPT					27
											N	NO RPT					27
											N	NO RPT					27

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017				TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810					
06	0 W	5325	-0-	5325	750847		192	1	4032	2	N	999	996	0	1	8	16
07	0 W	4584	-0-	4584	755431		2	4	1099	9							
08	0 W	5828	-0-	5828	761259		158	1	3446	2	N	789	787	0	2	8	16
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	761259		112	4	868	9							
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	761259		178	1	4590	2	N	962	948	0	2	8	28
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	761259		2	4	1058	9							
											N	NO RPT					28
											N	NO RPT					28
											N	NO RPT					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
CALLON (EAGLE FORD) LLC			//CONT.// 124805																
JLH LIC G UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 291559			COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510							
M	ALLOW	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	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JLH LIC G UNIT			WELL #: 14H			RRCID -> 291560			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*11	0	W	1055	-0-	1055	1055		184	1	552	3	N	290		245	0		45	
								319	9										
JASIK			WELL #: 41H			RRCID -> 291563			COMPL. DATE 12/07/2013			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	532333						N	-0-					-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	532333						N	-0-					-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	532333						N	-0-					-0-	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	532333						N	NO RPT					-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	532333						N	NO RPT					-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	532333						N	NO RPT					-0-	
JASIK			WELL #: 34H			RRCID -> 291564			COMPL. DATE 04/03/2018			TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970							
06	0	W	5194	-0-	5194	473303		192	1	4029	2	N	883		877	0	1	8	14
								2	4	971	9								
07	0	W	6414	-0-	6414	479717		218	1	4740	2	N	1184		1173	0	1	8	24
								154	4	1302	9								
08	0	W	6465	-0-	6465	486182		192	1	4973	2	N	1180		1170	0			34
								2	4	1298	9								
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	486182						N	NO RPT					34	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	486182						N	NO RPT					34	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	486182						N	NO RPT					34	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 124805 35H	ASSOCIATED RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626		
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W		2767	-0-	2767	362217	108 1 1 4	2273 2 385 9	N		350	351 0				5
07	0 W		934	-0-	934	363151	31 1 22 4	683 2 198 9	N		180	181 0				4
08	0 W		3334	-0-	3334	366485	104 1 1 4	2689 2 540 9	N		491	480 0		1 8		14
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	366485					N	NO RPT					14
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	366485					N	NO RPT					14
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	366485					N	NO RPT					14

JASIK				WELL #:	37H	RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	7666	PERF.	7966 - 12304		
06	0 W		6169	-0-	6169	282302	239 1 3 4	5029 2 898 9	N		816	810 0		3 8		12
07	0 W		6044	-0-	6044	288346	224 1 158 4	4875 2 787 9	N		715	711 0		1 8		15
08	0 W		5678	-0-	5678	294024	185 1 2 4	4791 2 700 9	N		636	632 0		1 8		18
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294024					N	NO RPT					18
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294024					N	NO RPT					18
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294024					N	NO RPT					18

JASIK				WELL #:	43H	RRCID ->	291584	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL	DEPTH	7685	PERF.	7971 - 13854		
06	42270 X		2619	-0-	-39651	-0-	98 1 1 4	2063 2 457 9	N		415	415 0				6
07	43679 X		2669	-0-	-41010	-0-	90 1 64 4	1966 2 549 9	N		499	495 0				10
08	43679 X		2953	-0-	-40726	-0-	92 1 1 4	2391 2 469 9	N		426	424 0				12
09	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					N	NO RPT					12
10	43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT					12
*11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JASIK				WELL #:	52H	RRCID ->	291587	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	7632	PERF.	7970 - 13928		
06	15420 X		3454	-0-	-11966	-0-	141 1 1 4	2976 2 336 9	N		305	303 0				5
07	15934 X		3269	-0-	-12665	-0-	128 1 91 4	2786 2 264 9	N		240	239 0				5
08	15934 X		3048	-0-	-12886	-0-	105 1 1 4	2726 2 216 9	N		196	195 0				6
09	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					6
10	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					6
11	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					6

WRIGHT RANCH				WELL #:		RRCID ->	291675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11244 - 15752		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.//		124805								
JASIK		WELL #:		36H	RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7979 - 12346	
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
*06		41610 X	NO RPT	-0-	-41610	-0-						-0-
*07		42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-						-0-
*08		42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-						-0-
*09		41610 X	NO RPT	-0-	-41610	-0-						-0-
*10		42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-						-0-
*11		41610 X	NO RPT	-0-	-41610	-0-						-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #:		1H	RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869		PERF.10150 - 17081	
06		12420 X	8611	-0-	-3809	-0-	8542	2	69	9	N	232
07		12834 X	8193	-0-	-4641	-0-	8135	2	58	9	N	108
08		10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-						108
09		10290 X	3612	-0-	-6678	-0-	3601	2	11	9	N	118
*10		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	14759	2	73	9	N	184
*11		12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12290	2	58	9	N	58
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #:		3H	RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207 - 16194	
06		5850 X	4601	-0-	-1249	-0-	4582	2	19	9	N	176
07		6045 X	2495	-0-	-3550	-0-	2495	2			N	176
08		5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	176
09		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	176
10		4929 X	4409	-0-	-520	-0-	4409	2			N	176
11		4590 X	1102	-0-	-3488	-0-	1102	2			N	176
WINSLOW UNIT B LAS		WELL #:		5H	RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935 - 15666	
06		18240 X	9546	-0-	-8694	-0-	9545	2	1	9	N	218
07		18848 X	8995	-0-	-9853	-0-	8995	2			N	218
08		18848 X	10082	-0-	-8766	-0-	10082	2			N	218
09		12810 X	8057	-0-	-4753	-0-	8057	2			N	218
10		11408 X	363	-0-	-11045	-0-	363	2			N	218
*11		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	218
WINSLOW UNIT A LAS		WELL #:		1H	RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164 - 16313	
06		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	71
07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	71
08		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	71
09		13800 X	740	-0-	-13060	-0-	740	2			N	71
10		14260 X	62	-0-	-14198	-0-	62	2			N	71
11		13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	71
DICKINSON UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.12031 - 18543	
06		2040 X	1974	-0-	-66	-0-	1843	2	131	9	N	224
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2628	2	140	9	N	168
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	77	9	N	238
09		1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1647	2	129	9	N	174
10		2108 N	1424	-0-	-684	-0-	1321	2	103	9	N	98
11		2040 N	1131	-0-	-909	-0-	1040	2	91	9	N	181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FOSTER LAS													CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 147699				ASSOCIATED				CAPACITY								
WELL #: D 2H				RRCID -> 275667				COMPL. DATE 08/13/2014				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9652	2	25	9	Y	23				77	
07	9362 X	7	-0-	-9355	-0-	7	2			Y	-0-				77	
08	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-				77	
09	10470 X	7623	-0-	-2847	-0-	7580	2	43	9	Y	39				116	
10	10819 X	10428	-0-	-391	-0-	10262	2	166	9	Y	151				267	
11	9690 X	209	-0-	-9481	-0-	206	2	3	9	Y	3	184	1	3 8	83	
PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #: B 1H				RRCID -> 275924				COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557
06	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8554	2	48	9	Y	44					92
07	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9162	2	65	9	Y	59	78	1			73
08	9703 X	8457	-0-	-1246	-0-	8396	2	61	9	Y	55	79	1			49
09	9390 X	8368	-0-	-1022	-0-	8364	2	4	9	Y	4	34	1			19
10	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	7090	2	9	9	Y	8					27
11	8940 X	7894	-0-	-1046	-0-	7843	2	51	9	Y	46					73
PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #: B 1H				RRCID -> 275929				COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303
06	7920 X	5202	-0-	-2718	-0-	5161	2	41	9	Y	37					70
07	6913 X	5671	-0-	-1242	-0-	5621	2	50	9	Y	45	60	1			55
08	6913 X	4733	-0-	-2180	-0-	4698	2	35	9	Y	32	55	1			32
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
PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #: B 1H				RRCID -> 275966				COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921
06	8070 X	3100	-0-	-4970	-0-	3069	2	31	9	Y	28					61
07	7750 X	6138	-0-	-1612	-0-	6109	2	29	9	Y	26	44	1			43
08	7750 X	333	-0-	-7417	-0-	329	2	4	9	Y	4	28	1			19
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
ERNST UNIT A LAS				WELL #: 2H				RRCID -> 276229				COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129
06	7800 X	7221	-0-	-579	-0-	7079	2	142	9	N	129	158	1			141
07	8060 X	6873	-0-	-1187	-0-	6727	2	146	9	N	133	178	1			96
08	8060 X	6680	-0-	-1380	-0-	6544	2	136	9	N	124					220
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
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H				RRCID -> 276757				COMPL. DATE 09/28/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778
06	5580 X	20	-0-	-5560	-0-	20	2			N	-0-					186
07	5766 X	29	-0-	-5737	-0-	29	2			N	-0-					186
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	9					195
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					195
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					195
*11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					195
FOSTER LAS				WELL #: E 2H				RRCID -> 276775				COMPL. DATE 09/25/2013				TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325
06	5700 X	4905	-0-	-795	-0-	4877	2	28	9	N	25					173
07	5797 X	2146	-0-	-3651	-0-	2140	2	6	9	N	5					178
08	6293 X	5222	-0-	-1071	-0-	5193	2	29	9	N	26					204
09	6090 X	4082	-0-	-2008	-0-	4064	2	18	9	N	16					220
10	6293 X	619	-0-	-5674	-0-	619	2			N	-0-					220
*11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6987	2	48	9	N	44	179	1			85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	2956	-0-	-1994	-0-	2956	2			N	-0-			55
07	5580 X	3707	-0-	-1873	-0-	3707	2			N	-0-			55
08	5580 X	3924	-0-	-1656	-0-	3924	2			N	-0-			55
09	5400 X	960	-0-	-4440	-0-	960	2			N	-0-			55
10	4805 X	785	-0-	-4020	-0-	777	2	8	9	N	7			62
11	3810 X	1001	-0-	-2809	-0-	1001	2			N	-0-			62
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506														
06	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9055	2	39	9	N	35			277
07	8091 X	7887	-0-	-204	-0-	7847	2	40	9	N	36	188	1	125
08	7967 X	7402	-0-	-565	-0-	7371	2	31	9	N	28			153
09	9090 X	6977	-0-	-2113	-0-	6949	2	28	9	N	25			178
10	9393 X	6327	-0-	-3066	-0-	6298	2	29	9	N	26			204
11	9090 X	7242	-0-	-1848	-0-	7209	2	33	9	N	30	180	1	54
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839														
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8816	2	76	9	Y	69			161
07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8017	2	88	9	Y	80	77	1	164
08	7781 X	7589	-0-	-192	-0-	7528	2	61	9	Y	55		1	218
09	8880 X	7351	-0-	-1529	-0-	7350	2	1	9	Y	1	82	1	136
10	9176 X	7202	-0-	-1974	-0-	7067	2	135	9	Y	123	90	1	169
11	8880 X	1204	-0-	-7676	-0-	1158	2	46	9	Y	42	72	1	139
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996														
06	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8268	2	65	9	Y	59			195
07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7035	2	69	9	Y	63	79	1	179
08	7254 X	6480	-0-	-774	-0-	6444	2	36	9	Y	33			212
09	8340 X	5617	-0-	-2723	-0-	5617	2			Y	-0-	70	1	142
10	8618 X	5819	-0-	-2799	-0-	5714	2	105	9	Y	95	77	1	160
11	8340 X	6027	-0-	-2313	-0-	5947	2	80	9	Y	73	74	1	159
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569														
06	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5390	2	12	9	Y	11			48
07	4898 X	4457	-0-	-441	-0-	4425	2	32	9	Y	29	25	1	52
08	4898 X	3951	-0-	-947	-0-	3932	2	19	9	Y	17			69
09	5400 X	4523	-0-	-877	-0-	4523	2			Y	-0-	26	1	43
10	5580 X	961	-0-	-4619	-0-	957	2	4	9	Y	4	15	1	32
11	5400 X	1005	-0-	-4395	-0-	1005	2			Y	-0-	32	1	-0-
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740														
06	8670 X	3653	-0-	-5017	-0-	3630	2	23	9	Y	21			56
07	8959 X	2965	-0-	-5994	-0-	2965	2			Y	-0-			56
08	8959 X	43	-0-	-8916	-0-	43	2			Y	-0-			56
09	6210 X	1	-0-	-6209	-0-	1	2			Y	-0-			56
10	5642 X	465	-0-	-5177	-0-	465	2			Y	-0-			56
*11	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13386	2	7	9	Y	6			62
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107														
06	4530 X	3594	-0-	-936	-0-	3568	2	26	9	Y	24			32
07	4619 X	681	-0-	-3938	-0-	681	2			Y	-0-			32
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			32
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
CHURCHILL OPERATING, LLC														
SCREAMING EAGLE A														
WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
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
EOG RESOURCES, INC.														
EXELCO														
WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143														
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	7	1	1669	2	Y	662	626	0	14
						728	9							
07	19561 X	2349	-0-	-17212	-0-	4	1	1923	2	Y	383	334	0	7
						1	4	421	9					
08	19561 X	1885	-0-	-17676	-0-	5	1	1628	2	Y	228	226	0	9
						1	4	251	9					
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							
EXELCO														
WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497														
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	752	2	Y	257	263	0	6
						283	9							
07	21793 X	1077	-0-	-20716	-0-	2	1	832	2	Y	221	222	0	5
						243	9							
08	21793 X	1097	-0-	-20696	-0-	2	1	794	2	Y	274	268	0	11
						301	9							
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	3
						151	9							
EXELCO														
WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-					Y	-0-			-0-
08	46500 X	-0-	-0-	-46500	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
CORNFIELD UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	291143	COMPL.	DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.11901	- 16743	
M O	ALLOW 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
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	104 314	1 9	1504	2	Y	285	284	0			14
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	123 299	1 9	1404	2	Y	272	272	0			14
08	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	122 293	1 9	1385	2	Y	266	266	0	1	8	13
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	139 297	1 9	1311	2	Y	270	264	0	1	8	18
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	125 303	1 9	1481	2	Y	275	279	0	1	8	13
*11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	142 292	1 9	1247	2	Y	265	261	0	1	8	16
CORNFIELD UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	291144	COMPL.	DATE	12/16/2018	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.11691	- 18080	
06	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	167 1986	1 9	9085	2	Y	1805	1814	0			88
07	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	148 1981	1 9	9881	2	Y	1801	1795	0			94
08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	140 1681	1 9	8967	2	Y	1528	1543	0	3	8	76
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	456 1463	1 9	7524	2	Y	1330	1314	0	3	8	89
10	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	438 1661	1 9	8246	2	Y	1510	1523	0	2	8	74
*11	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	531 1455	1 9	8377	2	Y	1323	1314	0	2	8	81
CUMMINGS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	291146	COMPL.	DATE	02/09/2019	TOTAL	DEPTH	11928	PERF.12428	- 17564	
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	171 911	1 9	4618	2	Y	828	861	0			28
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	37 2	1 4	4605	2	Y	896	890	0			34
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	96 945	1 9	3790	2	Y	859	854	0	1	8	38
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	261 686	1 9	2662	2	Y	624	630	0	1	8	31
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	276 817	1 9	3087	2	Y	743	739	0	2	8	33
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	269 572	1 9	3171	2	Y	520	525	0	1	8	27
CORNFIELD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	291237	COMPL.	DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.11690	- 16738	
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	105 256	1 9	30	2	Y	233	234	0			11
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	107 262	1 9	389	2	Y	238	237	0			12
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	114 261	1 9	425	2	Y	237	236	0	1	8	12
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	140 253	1 9	417	2	Y	230	226	0	1	8	15
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	134 257	1 9	260	2	Y	234	237	0	1	8	11
*11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	169 242	1 9	12	2	Y	220	217	0	1	8	13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
CORNFIELD UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 291238		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029			
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
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	232	1	2997	2	Y	782	780	0		38
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	860	9	2790	2	Y	831	826	0		43
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	278	1	1968	2	Y	733	738	0	2 8	36
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	914	9	2765	2	Y	955	926	0	1 8	64
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	348	1	2870	2	Y	872	891	0	2 8	43
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	806	9	2075	2	Y	736	733	0	1 8	45
						241	1								
						1051	9								
						243	1								
						959	9								
						290	1								
						810	9								

CORNFIELD UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 291245		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910			
06	SHUT IN	3424	-0-	3424	519170	428	1	2318	2	Y	616	618	0		30
07	SHUT IN	3488	-0-	3488	522658	678	9	2204	2	Y	672	667	0		35
08	SHUT IN	3381	-0-	3381	526039	545	1	2256	2	Y	609	613	0	1 8	30
09	SHUT IN	3117	-0-	3117	529156	739	9	1993	2	Y	594	582	0	2 8	40
10	532688 X	3532	-0-	-529156	-0-	455	1	2470	2	Y	531	543	0	2 8	26
*11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	670	9	2202	2	Y	470	465	0	2 8	29
						471	1								
						653	9								
						584	9								
						517	9								

TURKEY CREEK A				WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822			
06	60930 X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT				-0-
07	62961 X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT				-0-
08	62961 X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT				-0-
09	60930 X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT				-0-
10	62961 X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT				-0-
11	60930 X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT				-0-

TURKEY CREEK B				WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586			
06	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT				-0-
07	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT				-0-
08	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT				-0-
09	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT				-0-
10	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT				-0-
11	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT				-0-

TURKEY CREEK C				WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031			
06	45450 X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					N	NO RPT				-0-
07	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT				-0-
08	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT				-0-
09	45450 X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					N	NO RPT				-0-
10	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT				-0-
11	45450 X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162															
ZION C				WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 11773		PERF.11911		- 16879					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-						N	NO RPT						-0-
07		54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-						N	NO RPT						-0-
08		54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-						N	NO RPT						-0-
09		53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-						N	NO RPT						-0-
10		54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-						N	NO RPT						-0-
11		53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-						N	NO RPT						-0-

ZION A				WELL #: 1H		RRCID -> 291713		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 11696		PERF.12173		- 16671					
06		55500 X	NO RPT	-0-	-55500	-0-						N	NO RPT						-0-
07		57350 X	NO RPT	-0-	-57350	-0-						N	NO RPT						-0-
08		57350 X	NO RPT	-0-	-57350	-0-						N	NO RPT						-0-
09		55500 X	NO RPT	-0-	-55500	-0-						N	NO RPT						-0-
10		57350 X	NO RPT	-0-	-57350	-0-						N	NO RPT						-0-
11		55500 X	NO RPT	-0-	-55500	-0-						N	NO RPT						-0-

TURKEY CREEK D				WELL #: 4H		RRCID -> 291714		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 12364		PERF.12453		- 19357					
06		43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-						N	NO RPT						-0-
07		44609 X	NO RPT	-0-	-44609	-0-						N	NO RPT						-0-
08		44609 X	NO RPT	-0-	-44609	-0-						N	NO RPT						-0-
09		43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-						N	NO RPT						-0-
10		44609 X	NO RPT	-0-	-44609	-0-						N	NO RPT						-0-
11		43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-						N	NO RPT						-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10359		- 14378					
PIERCE				WELL #: 10H															
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	15	20	1					-0-
							17	9											
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-							-0-
08		DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	42	1	1228	2	Y	92	87	1					5
							101	9											
09		DLQ G-10	583	-0-	583	1954	22	1	505	2	Y	51	40	1					16
							56	9											
10		DLQ G-10	574	-0-	574	2528	27	1	483	2	Y	58	66	1					8
							64	9											
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2528					Y	NO RPT							8

MUMME RANCH				WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10145		- 14263					
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	161	170	1					14
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	208	212	1					10
08		DLQ G-10	301	-0-	301	301	1	1	1	2	Y	272	265	1					17
							299	9											
09		DLQ G-10	385	-0-	385	686	1	1	2	2	Y	347	341	1					23
							382	9											
10		DLQ G-10	416	-0-	416	1102	2	1	3	2	Y	374	345	1					52
							411	9											
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT							52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				//CONT.//	253385											
PIERCE				WELL #:	20H	RRCID	-> 265873	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10475	- 19047		
M O	ALLOW 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
06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-		72	1	1358	2	Y	111	138	1		20
07	2573 X	1497	-0-	-1076	-0-		122	9	1302	2	Y	111	121	1		10
08	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044		73	1	1741	2	Y	201	182	1		29
09	DLQ G-10	2212	-0-	2212	4256		122	9	1839	2	Y	247	213	1		63
10	DLQ G-10	2511	-0-	2511	6767		82	1	2078	2	Y	286	315	1		34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6767		221	9			Y	NO RPT				34
							101	1								
							272	9								
							118	1								
							315	9								

PIERCE				WELL #:	21H	RRCID	-> 265876	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.10465	- 19151		
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		130	1	2397	2	Y	630	566	1		143
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		693	9	3074	2	Y	860	903	1		100
08	DLQ G-10	4415	-0-	4415	4415		168	1	3318	2	Y	854	842	1		112
09	DLQ G-10	2971	-0-	2971	7386		946	9	2264	2	Y	540	526	1		126
10	DLQ G-10	2730	-0-	2730	10116		158	1	2045	2	Y	512	488	1		150
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10116		939	9			Y	NO RPT				150
							113	1								
							594	9								
							122	1								
							563	9								

PIERCE				WELL #:	11H	RRCID	-> 271314	COMPL.	DATE 12/22/2013	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350	- 14476		
06	1410 X	1024	-0-	-386	-0-		40	1	684	2	Y	273	299	1		49
07	2604 N	2029	-0-	-575	-0-		300	9	1606	2	Y	309	321	1		37
08	DLQ G-10	2212	-0-	2212	2212		83	1	1698	2	Y	395	372	1		60
09	DLQ G-10	1970	-0-	1970	4182		340	9	1540	2	Y	313	305	1		68
10	DLQ G-10	1249	-0-	1249	5431		79	1	860	2	Y	310	313	1		65
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5431		435	9			Y	NO RPT				65
							86	1								
							344	9								
							48	1								
							341	9								

PIERCE				WELL #:	12H	RRCID	-> 271315	COMPL.	DATE 12/26/2013	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10410	- 16789		
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		144	1	2689	2	Y	464	486	1		87
07	4495 X	2783	-0-	-1712	-0-		510	9	2235	2	Y	391	426	1		52
08	DLQ G-10	3060	-0-	3060	3060		118	1	2373	2	Y	529	510	1		71
09	DLQ G-10	2535	-0-	2535	5595		430	9	1973	2	Y	414	384	1		101
10	DLQ G-10	2716	-0-	2716	8311		105	1	2050	2	Y	498	503	1		96
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8311		582	9			Y	NO RPT				96
							107	1								
							455	9								
							118	1								
							548	9								

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	BALANCE
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	428 1	963 2	Y	425	379	0			50
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	5 4	468 9	Y	398	422	0			26
08	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	567 1	1127 2	Y	360	358	0			28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119	9 4	438 9	Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119		1117 2	Y	NO RPT					28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119		396 9	Y	NO RPT					28
PIERCE														
WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 10420 - 17797														
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	75 1	1395 2	Y	73	73	1			17
07	1891 X	1418	-0-	-473	-0-	80 9	1261 2	Y	82	90	1			9
08	DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	67 1	1338 2	Y	79	73	1			15
09	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2862	90 9	1139 2	Y	159	156	1			18
10	DLQ G-10	1430	-0-	1430	4292	62 1	1186 2	Y	159	162	1			15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4292	87 9		Y	NO RPT					15
						61 1								
						175 9								
						69 1								
						175 9								
BOOTH-MIDDLETON C UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356														
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	132 1	311 2	Y	78	72	0			7
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	2 4	86 9	Y	18	24	0			1
08	DLQ G-10	820	-0-	820	820	167 1	371 2	Y	61	43	0			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	820	3 4	20 9	Y	NO RPT					19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	820	253 1	496 2	Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	820	4 4	67 9	Y	NO RPT					19
BOOTH-MIDDLETON D UNIT														
WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
06	930 N	652	-0-	-278	-0-	185 1	406 2	Y	53	35	0			19
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	3 4	58 9	Y	177	185	0			11
08	DLQ G-10	809	-0-	809	809	191 1	382 2	Y	143	140	0			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	809	3 4	195 9	Y	NO RPT					14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	809	225 1	424 2	Y	NO RPT					14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	809	3 4	157 9	Y	NO RPT					14
BOOTH-MIDDLETON B UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	311	270	0			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	310	335	0			18
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284	277	0			25
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	227	229	0			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	225	225	0			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					23

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 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
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	130 909	1 2436	2 2	Y		826	855 1				159
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	110 732	1 2034	2 2	Y		665	733 1				91
08	DLQ G-10	3017	-0-	3017	3017	91 983	1 1943	2 2	Y		894	839 1				146
09	DLQ G-10	2949	-0-	2949	5966	110 878	1 1961	2 2	Y		798	777 1				167
10	DLQ G-10	3134	-0-	3134	9100	117 1014	1 2003	2 2	Y		922	913 1				176
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9100				Y		NO RPT					176

BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 9035 - 16047					
06	2220 N	1751	-0-	-469	-0-	483 7	1 1050	2 2	Y		192	143 0				49
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	626 10	1 1249	2 2	Y		444	468 0				25
08	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	636 10	1 1189	2 2	Y		387	381 0				31
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261				Y		NO RPT					31
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261				Y		NO RPT					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261				Y		NO RPT					31

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9805 - 14754					
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	228 3	1 496	2 2	Y		1	1 0				-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	170 3	1 341	2 2	Y		2	2 0				-0-
08	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	369 6	1 690	2 2	Y		12	11 0				1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078				Y		NO RPT					1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078				Y		NO RPT					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078				Y		NO RPT					1

GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8511 - 17815					
06	4950 X	3216	-0-	-1734	-0-	816 9	1 1947	2 2	Y		404	356 1				57
07	3689 X	2146	-0-	-1543	-0-	573 8	1 1321	2 2	Y		222	250 1				29
08	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	641 9	1 1243	2 2	Y		325	261 1				93
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251				Y		NO RPT					93
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251				Y		NO RPT					93
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251				Y		NO RPT					93

GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #:	40H	RRCID -> 277086	COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8552		PERF. 8635 - 18130					
06	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	949 10	1 2085	2 2	Y		583	555 1				137
07	4495 X	4069	-0-	-426	-0-	1066 14	1 2393	2 2	Y		542	613 1				66
08	DLQ G-10	2789	-0-	2789	2789	830 11	1 1568	2 2	Y		345	330 1				81
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789				Y		NO RPT					81
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789				Y		NO RPT					81
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789				Y		NO RPT					81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690														
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231														
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	198	1	1412	3	Y	42	51	1	95
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	199	1	1427	3	Y	67	81	1	81
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1353	3	186	4	Y	43	86	1	38
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	11			49
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT		49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		49
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301														
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	40	82	1	147
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	9	309	3	Y	53	76	1	124
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58	9	33	4	Y	13			137
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	241	3	72	3	Y	43	95	1	85
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	14	9				Y	NO RPT		85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1				Y	NO RPT		85
SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437														
02	0	84761	-0-	84761	84761	10053	1	65676	3	N	8211	8210	1	-0-
03	0	155253	-0-	155253	240014	9032	9	137252	3	N	11440	11170	1	270
04	0	130579	-0-	130579	370593	5417	1	114440	3	N	7334	7518	1	86
05	0	125195	-0-	125195	495788	12584	9	111688	3	N	5937	5813	1	197
06	0	99325	-0-	99325	595113	8072	1	85860	3	N	4086	4075	1	208
07	0	95473	-0-	95473	690586	8067	9	79967	3	N	3503	3523	1	183
08	0	74854	-0-	74854	765440	4495	9	9285	4	N	2677	2796	1	64
*09	784039 X	18599	-0-	-765440	-0-	11653	1	14249	3	N	601	482	1	183
10	153078 X	NO RPT	-0-	-153078	-0-	3853	9				N	NO RPT		183
11	148140 X	NO RPT	-0-	-148140	-0-	62624	3				N	NO RPT		183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
EVANS H															
WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201															
M	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	3	N	401	362	1		39
						441	9								
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	19	1	1108	3	N	-0-				39
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	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				39
ALDERMAN A67														WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A	
06	4770 X	3700	-0-	-1070	-0-	3659	2	41	9	N	37				70
07	5084 X	4722	-0-	-362	-0-	4649	2	73	9	N	66	40	1		96
08	5084 X	3086	-0-	-1998	-0-	3068	2	18	9	N	16	54	1		58
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT				98
HIXON														WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813	
06	4590 X	3582	-0-	-1008	-0-	3345	2	237	9	N	215	356	1		52
07	4743 X	3793	-0-	-950	-0-	3644	2	149	9	N	135				187
08	4743 X	3153	-0-	-1590	-0-	2932	2	221	9	N	201	176	1		212
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				30
HARLE														WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446	
06	2250 N	1763	-0-	-487	-0-	145	1	1386	3	N	211	175	1		156
						232	9								
07	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	161	1	1221	3	N	211	175	1		192
						232	9								
08	2449 N	1493	-0-	-956	-0-	193	1	1128	3	N	156	181	1		167
						172	9								
09	1770 N	1013	-0-	-757	-0-	157	1	722	3	N	122	174	1		115
						134	9								
10	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	313	1	1007	3	N	132				247
						145	9								
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				247
EVANS H														WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1119	3	N	16	61	1		103
						18	9								
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1255	3	68	9	N	62				165
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	105	9	N	95	118	1		142
09	1140 N	950	-0-	-190	-0-	950	3			N	-0-				142
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	N	6	125	1		23
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				23
COOKE, ETHYL P. W. W.														WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CLSCM, LTD															
WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2900 N	2679	-0-	-221	9948	2286	3	393	9	Y	357	409	1	60	
07	13158 X	3210	-0-	-9948	-0-	2761	3	449	9	Y	408	335	1	133	
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	230	1	1449	3	Y	467	356	1	244	
						514	9								
09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1977	3	367	9	Y	334	451	1	127	
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5719	3	417	9	Y	379	326	1	180	
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			180	
SHORT															
WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676															
06	1020 N	473	-0-	-547	-0-	5	1	351	3	N	106	165	1	95	
						117	9								
07	744 N	419	-0-	-325	-0-	265	3	154	9	N	140			235	
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	498	3	205	9	N	186	287	1	134	
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	289	3	128	9	N	116	159	1	91	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	409	3	124	9	N	113	161	1	43	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			43	
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'															
WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10426 - 17006															
06	5640 X	4870	-0-	-770	-0-	62	1	4122	3	N	624	522	1	202	
						686	9								
07	5828 X	5189	-0-	-639	-0-	4527	3	662	9	N	602	531	1	273	
08	5828 X	5064	-0-	-764	-0-	4438	3	626	9	N	569	531	1	311	
09	5490 X	4799	-0-	-691	-0-	4126	3	673	9	N	612	696	1	227	
10	5487 X	4448	-0-	-1039	-0-	3931	3	517	9	N	470	662	1	35	
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			35	
LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS EAST															
WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849															
06	3000 N	3198	-0-	198	1448	3086	4	112	9	N	102	187	1	49	
07	3100 N	1915	-0-	-1185	263	1779	2	79	4	N	52			101	
						57	9								
*08	1630 N	1367	-0-	-263	-0-	1358	4	9	9	N	8			109	
*09	2490 X	2099	-0-	-391	-0-	79	1	1954	2	N	60			169	
						66	9								
10	2573 X	2187	-0-	-386	-0-	79	1	2079	2	N	26	130	1	65	
						29	9								
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			65	
CUTLASS EAST															
WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC				525398							
MAY-CHAPMAN		WELL #:		2H		RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 11225	
										PERF.11190 - 17190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	780	-0-	-750	-0-	25 1	312 3	Y	400	401 0	5
						3 4	440 9				
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	45 1	666 3	Y	605	603 0	7
						4 4	666 9				
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	58 1	763 3	Y	610	608 0	9
						5 4	671 9				
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	54 1	783 3	Y	509	508 0	10
						7 4	560 9				
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	51 1	784 3	Y	540	542 0	8
						8 4	594 9				
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	47 1	736 3	Y	475	474 0	9
						7 4	523 9				

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10984	
										PERF.10870 - 15406	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289621		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 10973	
										PERF.11130 - 14645	
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3	Y	237	236 0	2
						6 4	261 9				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	551	-0-	551	551	11 1	194 3	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				

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993									
AFFLECK		WELL #:		1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 9335	
										PERF. 9128 - 13839	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	299 3	37 9	N	34		237
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	290 3	22 9	N	20		257
08	496 N	204	-0-	-292	-0-	191 3	13 9	N	12	182 1	87
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		87
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		87
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		87

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267									
FOWLERTON SWD		WELL #:		1		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 6015	
										PERF. 4862 - 5558	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.													
MEDINA UNIT													
WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985													
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	PROD	AMT	CODE
06	6300 X	4313	-0-	-1987	-0-	773 1	2235 3	Y	1186	1114	1		134
07	6386 X	3270	-0-	-3116	-0-	1305 9	754 1	1544 3	Y	884	895	1	123
08	6386 X	5188	-0-	-1198	-0-	972 9	739 1	3419 3	Y	936	917	1	142
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	1030 9	1083 1	4025 3	Y	906	967	1	81
10	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	113 4	1164 1	4131 3	Y	918	921	1	78
*11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1010 9	1133 1	2943 3	Y	980	955	1	103
						1078 9							
MEDINA UNIT													
WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101													
06	5220 X	4367	-0-	-853	-0-	826 1	2389 3	Y	1047	984	1		118
07	5394 X	4081	-0-	-1313	-0-	1152 9	978 1	1997 3	Y	1005	988	1	135
08	5394 X	5370	-0-	-24	-0-	1106 9	719 1	3328 3	Y	1203	1163	1	175
09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	1323 9	857 1	3184 3	Y	1215	1290	1	100
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	90 4	916 1	1337 9	Y	1028	1046	1	82
11	5190 X	4257	-0-	-933	-0-	1131 9	886 1	2300 3	Y	974	957	1	99
						1071 9							
MEDINA UNIT													
WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592													
06	6630 X	5611	-0-	-1019	-0-	1046 1	3021 3	Y	1404	1306	1		158
07	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	1544 9	1291 1	2639 3	Y	1135	1140	1	153
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	1249 9	878 1	4056 3	Y	1324	1284	1	193
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	1456 9	1057 1	3923 3	Y	1326	1409	1	110
10	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	110 4	1191 1	4225 3	Y	997	1024	1	83
11	6180 X	5707	-0-	-473	-0-	1097 9	1264 1	3282 3	Y	1055	1029	1	109
						1161 9							
MEDINA UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385													
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	951 1	1 3	Y	427	503	1		45
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	470 9	679 1	25 3	Y	436	394	1	87
08	1705 X	1227	-0-	-478	-0-	480 9	819 1	1 3	Y	370	293	1	164
09	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	407 9	963 1	248 3	Y	391	481	1	74
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	430 9	1627 1	2 3	Y	340	309	1	105
*11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	374 9	1878 1	3 3	Y	355	300	1	160
						391 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.															
MEDINA UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581															
M	ALLOW 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
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1304	1	74	3	N	640	550	1	169	
07	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	704	9	77	3	N	503	566	1	106	
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1430	1	13	3	N	380	353	1	133	
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	553	9	10	3	N	460	374	1	219	
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1471	1	27	3	N	470	550	1	139	
*11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	418	9	262	3	N	433	376	1	196	
						1445	1								
						506	9								
						1546	1								
						517	9								
						1555	1								
						476	9								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
FRANKLIN															
WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717															
06	2550 X	2174	-0-	-376	-0-	802	1	921	3	Y	232	215	1	234	
07	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	196	4	255	9	Y	236	318	1	152	
08	2449 X	2226	-0-	-223	-0-	837	1	971	3	Y	335	239	1	248	
09	2280 X	2037	-0-	-243	-0-	261	4	260	9	Y	294	297	1	245	
10	2325 N	1644	-0-	-681	-0-	788	1	753	3	Y	219	276	1	188	
*11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	316	4	369	9	Y	312	253	1	247	
						749	1	497	3	Y					
						467	4	323	9	Y					
						599	1	531	3	Y					
						273	4	241	9	Y					
						838	1	917	3	Y					
						379	4	343	9	Y					
MCCLAUGHERTY															
WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331															
06	1559 N	429	-0-	-1130	-0-	165	1	189	3	Y	32	189	0	130	
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	40	4	35	9	Y	69			199	
08	1581 X	884	-0-	-697	-0-	572	1	663	3	Y	112	195	0	116	
09	1440 X	344	-0-	-1096	-0-	178	4	76	9	Y	20			137	
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	323	1	309	3	Y	-0-			137	
11	1440 X	1140	-0-	-300	-0-	129	4	123	9	Y	89			226	
						143	1	95	3	Y					
						84	4	22	9	Y					
						418	1	457	3	Y					
						167	4	98	9	Y					
FRANKLIN															
WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418															
06	4170 X	1932	-0-	-2238	-0-	756	1	867	3	Y	113	191	0	139	
07	3441 X	1707	-0-	-1734	-0-	185	4	124	9	Y	110	195	0	54	
08	3224 X	1602	-0-	-1622	-0-	642	1	744	3	Y	112			166	
09	3000 X	1360	-0-	-1640	-0-	200	4	121	9	Y	88	191	0	63	
10	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-	628	1	600	3	Y	89			152	
11	1920 X	1688	-0-	-232	-0-	251	4	123	9	Y	103	190	1	65	
						561	1	372	3	Y					
						329	4	97	9	Y					
						490	1	434	3	Y					
						201	4	98	9	Y					
						635	1	695	3	Y					
						245	4	113	9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462									
K. R. BRACKEN				WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170			
M	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
06	3000 N	237	-0-	-2763	3046	96 1	110 3	Y	7	97	1		4
						23 4	8 9						
07	3100 N	1374	-0-	-1726	1320	521 1	604 3	Y	79	3	1		80
						162 4	87 9						
08	3100 N	2121	-0-	-979	341	752 1	718 3	Y	318	132	1		266
						301 4	350 9						
09	1880 N	1539	-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	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	705 1	771 3	Y	223	210	1		110
						297 4	245 9						

MCCLAUGHERTY				WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205			
06	3060 X	17	-0-	-3043	-0-	7 1	8 3	Y	-0-				328
						2 4							
07	2263 X	165	-0-	-2098	-0-	67 1	77 3	Y	-0-				328
						21 4							
08	589 X	281	-0-	-308	-0-	119 1	114 3	Y	-0-	204	0		124
						48 4							
09	450 X	418	-0-	-32	-0-	138 1	92 3	Y	91				157
						88 4	100 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						

R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251			
06	2280 X	251	-0-	-2029	-0-	99 1	113 3	Y	14	50	1		6
						24 4	15 9						
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	487 1	564 3	Y	96	56	1		46
						152 4	106 9						
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	541 1	517 3	Y	137	120	1		63
						217 4	151 9						
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						

K. R. BRACKEN				WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464			
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			Y	73	60	1		38
07	3441 X	3026	-0-	-415	-0-			Y	174	28	1		184
						1148 1	1330 3						
						357 4	191 9						
08	DLQ G-10	2323	-0-	2323	2323	930 1	889 3	Y	120	202	1		102
						372 4	132 9						
09	DLQ G-10	2366	-0-	2366	4689	993 1	659 3	Y	110	114	1		99
						593 4	121 9						
10	DLQ G-10	3509	-0-	3509	8198	1418 1	1255 3	Y	210	166	1		143
						605 4	231 9						
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	11367	1207 1	1320 3	Y	160	224	1		79
						466 4	176 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
R. A. BRACKEN																
//CONT.// 27135 700												ASSOCIATED				
//CONT.// 703462												CAPACITY				
WELL #: B 1H												RRCID -> 271058				
COMPL. DATE 05/05/2013												TOTAL DEPTH 11899				
PERF.12500 - 17415																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT	BALANCE
06	1950 X	850	-0-	-1100	-0-	355	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	62 X	15	-0-	-47	-0-	87	4	7	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.	55	-0-	55	55	2	4	16	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	14	-0-	14	69	14	4	6	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1790	-0-	1790	1859	6	1	698	3	Y	170	125	1			45
						2	4	187	9							
						638	1									
						267	4									

R. A. BRACKEN												WELL #: B 2H				
RRCID -> 271120												COMPL. DATE 07/22/2013				
TOTAL DEPTH 11849												PERF.12399 - 17449				
06	3540 X	2339	-0-	-1201	-0-	841	1	965	3	Y	297	293	1			121
07	2697 X	2511	-0-	-186	-0-	206	4	327	9							
08	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	931	1	1079	3	Y	192	220	1			93
09	2400 X	2206	-0-	-194	-0-	290	4	211	9							
10	2511 N	1927	-0-	-584	-0-	875	1	836	3	Y	118	157	1			54
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	350	4	130	9							
						901	1	598	3	Y	151	139	1			65
						542	4	166	9							
						771	1	683	3	Y	132	115	1			82
						328	4	145	9							
						925	1	1012	3	Y	388	367	1			103
						398	4	427	9							

R. A. BRACKEN												WELL #: B 3H				
RRCID -> 271370												COMPL. DATE 05/09/2013				
TOTAL DEPTH 11832												PERF.12505 - 17386				
06	894 N	400	-0-	-494	-0-	95	1	109	3	Y	157	139	1			64
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	4	173	9							
08	DLQ G-10	783	-0-	783	783	76	1	89	3	Y	154	144	1			74
09	1317 N	534	-0-	-783	-0-	24	4	169	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	169	3	Y	333	255	1			152
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	71	4	366	9							
						119	1	79	3	Y	198	264	1			86
						118	4	218	9							
						160	1	175	3	Y	-0-	86	1			-0-
						104	4	144	9		131	96	1			35

K. R. BRACKEN												WELL #: B 3H				
RRCID -> 271637												COMPL. DATE 05/15/2013				
TOTAL DEPTH 11911												PERF.12274 - 17811				
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	1801	1	2066	3	Y	161	79	1			83
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	441	4	177	9							
08	T. A.	365	-0-	365	365	303	1	351	3	Y	4	61	1			26
09	T. A.	60	-0-	60	425	94	4	4	9							
10	T. A.	3743	-0-	3743	4168	154	1	147	3	Y	3	27	1			2
11	T. A.	3412	-0-	3412	7580	61	4	3	9							
						27	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
						15	4									
						1592	1	1410	3	Y	91	29	1			62
						641	4	100	9							
						1340	1	1466	3	Y	94	110	1			46
						503	4	103	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
K. R. BRACKEN														
WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	2717	1	3118	3	Y	291	142	1	150
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	665	4	320	9					
08	T. A.	1205	-0-	1205	1205	822	1	953	3	Y	-0-	113	1	37
09	T. A.	144	-0-	144	1349	256	4							
10	T. A.	282	-0-	282	1631	511	1	489	3	Y	-0-	37	1	-0-
11	T. A.	649	-0-	649	2280	205	4							
						65	1	43	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
						116	1	102	3	Y	15	5	1	10
						47	4	17	9					
						252	1	276	3	Y	22	21	1	11
						97	4	24	9					
R. A. BRACKEN														
WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
06	2552 N	2470	-0-	-82	-0-	905	1	1039	3	Y	276	183	1	112
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	222	4	304	9					
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	338	1	391	3	Y	73	149	1	36
09	310 N	25	-0-	-285	-0-	105	4	80	9					
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	119	1	114	3	Y	4	38	1	2
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48	4	4	9					
						11	1	8	3	Y	-0-	2	1	-0-
						6	4							
						21	1	19	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
						344	1	376	3	Y	117	86	1	31
						147	4	129	9					
FRANKLIN														
WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
06	2130 X	1867	-0-	-263	-0-	692	1	794	3	Y	193	165	1	195
07	2201 X	1955	-0-	-246	-0-	169	4	212	9					
08	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	707	1	819	3	Y	190	262	1	123
09	1950 X	1552	-0-	-398	-0-	220	4	209	9					
10	1953 N	1261	-0-	-692	-0-	695	1	665	3	Y	93	147	1	69
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	278	4	102	9					
						639	1	424	3	Y	103	86	1	85
						376	4	113	9					
						491	1	434	3	Y	116	102	1	99
						208	4	128	9					
						628	1	687	3	Y	121	124	1	96
						253	4	133	9					
FRANKLIN														
WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC R. A. BRACKEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: A 2H		ASSOCIATED RRCID -> 272952		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	98	-0-	-2902	782	41 10	1 4	47	3	Y	-0-	96	1			-0-
07	1798 N	1016	-0-	-782	-0-	387 121	1 4	449	3	Y	54	28	1			26
08	DLQ G-10	187	-0-	187	187	79 32	1 4	76	3	Y	-0-	26	1			-0-
09	1751 X	1564	-0-	-187	-0-	642 383	1 4	426	3	Y	103	58	1			45
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	876 370	1 4	775	3	Y	150	101	1			94
*11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	822 323	1 4	899	3	Y	196	238	1			52
FRANKLIN				WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
FRANKLIN				WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307				
06	6270 X	2840	-0-	-3430	-0-	2343 54	1 4	254	3	Y	172	184	1			123
07	5859 X	4752	-0-	-1107	-0-	3106 274	1 4	1020	3	Y	320	298	1			145
08	5859 X	1379	-0-	-4480	-0-	1153 18	1 4	44	3	Y	149	192	1			102
09	5790 X	5383	-0-	-407	-0-	3444 718	1 4	785	3	Y	396	258	1			239
10	5983 X	4745	-0-	-1238	-0-	3321 320	1 4	635	3	Y	426	486	1			179
11	4590 X	4372	-0-	-218	-0-	3123 231	1 4	576	3	Y	402	383	1			198
FRANKLIN				WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320				
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	31	21	1			22
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	491 43	1 4	161	3	Y	216	140	1			98
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	545 9	1 4	21	3	Y	221	168	1			151
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	334 82	1 4	76	3	Y	140	207	1			85
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	274 39	1 4	52	3	Y	152	173	1			64
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	13	4	130	9	Y	118	124	1			58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
FRANKLIN				WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12544 - 18174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	3390 X	2225	-0-	-1165	-0-	1755	1 41	190	3 239	Y	217	144	1	154	
07	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	1756	1 155	577	3 233	Y	212	269	1	97	
08	2821 X	2236	-0-	-585	-0-	1849	1 30	71	3 286	Y	260	179	1	178	
09	2730 X	2081	-0-	-649	-0-	1321	1 277	301	3 183	Y	166	244	1	100	
10	2759 X	2369	-0-	-390	-0-	1644	1 161	314	3 250	Y	227	232	1	95	
11	2640 X	2419	-0-	-221	-0-	1739	1 128	321	3 231	Y	210	202	1	103	
FRANKLIN				WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11683		PERF.12351 - 17267			
06	1980 X	680	-0-	-1300	-0-	546	1 13	59	3 62	Y	56	36	1	40	
07	837 X	773	-0-	-64	-0-	509	1 45	167	3 52	Y	47	65	1	22	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	678	1 11	26	3 63	Y	57	40	1	39	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	455	1 94	104	3 51	Y	46	57	1	28	
10	775 N	660	-0-	-115	-0-	472	1 45	90	3 53	Y	48	56	1	20	
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	529	1 37	98	3 50	Y	45	43	1	22	
FRANKLIN				WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670		PERF.12428 - 16713			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
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-	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10796		PERF.10922 - 16515			
DILWORTH RANCH				WELL #: A 3H											
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	768	1 1388	5031	2 9	Y	1262	1253	1	258	
07	7316 X	6073	-0-	-1243	-0-	827	1 954	4292	2 9	Y	867	970	1	154	
08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	719	1 890	3768	2 9	Y	809	723	1	236	
09	6750 X	5023	-0-	-1727	-0-	647	1 828	3470	2 9	Y	753	829	1	160	
10	7440 X	4361	-0-	-3079	-0-	607	1 860	2894	2 9	Y	782	801	1	141	
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-				Y	NO RPT				141	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #: A 1H				RRCID -> 289034				COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158			
M O	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	
06	13320 X	10781	-0-	-2539	-0-			1211 1	1698 9	7872 2	Y	1544	1534 1	9 8			317		
07	13764 X	10420	-0-	-3344	-0-			1422 1	1839 9	7159 2	Y	1672	1714 1	3 8			272		
08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-			1191 1	1740 9	6168 2	Y	1582	1393 1	7 8			454		
09	9750 X	9407	-0-	-343	-0-			1240 1	1664 9	6364 2	Y	1513	1649 1				318		
10	11129 X	8496	-0-	-2633	-0-			1243 1	1438 9	5815 2	Y	1307	1381 1				244		
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-						Y	NO RPT					244		
DILWORTH RANCH				WELL #: A 2H				RRCID -> 289036				COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420			
06	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-			974 1	2045 9	6349 2	Y	1859	1752 1	7 8			360		
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-			1059 1	1832 9	5447 2	Y	1665	1745 1	3 8			277		
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-			570 1	865 9	2994 2	Y	786	799 1	4 8			260		
09	8730 X	6642	-0-	-2088	-0-			808 1	1818 9	4014 2	Y	1653	1605 1				308		
10	9672 X	7238	-0-	-2434	-0-			1040 1	1306 9	4892 2	Y	1187	1270 1				225		
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-						Y	NO RPT					225		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				781915 WELL #: 1H				RRCID -> 257784				COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-			30 1	7 4	384 3	Y	377	359 1				18		
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-			166 1	34 4	1569 3	Y	957	892 1				83		
09	14B2 EXT	1704	-0-	1704	1704			114 1	48 4	1053 9	Y	564	592 1				55		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1704					922 3	Y	NO RPT					55		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1704					620 9	Y	NO RPT					55		
PC-Q EF				WELL #: 4H				RRCID -> 259737				COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336			
06	960 X	579	-0-	-381	-0-			320 1	33 4	226 3	Y	-0-					-0-		
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-					-0-		
08	775 N	629	-0-	-146	-0-			321 1	45 4	263 3	Y	-0-					-0-		
09	570 N	404	-0-	-166	-0-			218 1	55 4	131 3	Y	-0-					-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT					-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	522	1	5735	3	Y	148	108	1	165
07	6448 X	6331	-0-	-117	-0-	416	4	163	9	Y	113			278
08	6448 X	6389	-0-	-59	-0-	472	1	5735	3	Y				
09	6840 X	5927	-0-	-913	-0-	124	9			Y	-0-	184	1	94
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	561	1	5828	3	Y	-0-	29	1	65
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	542	1	5385	3	Y	NO RPT			65
										Y	NO RPT			65
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644														
06	4620 X	253	-0-	-4367	-0-	114	1	138	3	Y	-0-	97	1	184
07	4774 X	1899	-0-	-2875	-0-	1	4			Y	-0-			184
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	849	1	1039	3	Y	-0-			
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	11	4			Y	-0-			16
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	1073	1	3479	3	Y	-0-	168	1	16
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	15	4			Y	NO RPT			16
										Y	NO RPT			16
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	556	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	58	4			Y	-0-			-0-
08	1085 N	456	-0-	-629	-0-	651	1	502	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	17	4			Y	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	232	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	34	4			Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485														
06	2070 X	803	-0-	-1267	-0-	311	1	379	3	Y	99	26	1	148
07	2077 X	1000	-0-	-1077	-0-	4	4	109	9	Y	211			359
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	343	1	420	3	Y				
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	5	4	232	9	Y	34	327	1	66
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	411	1	1333	3	Y				66
*11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	6	4	37	9	Y	NO RPT			66
										Y	NO RPT			66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.10458	-	16436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	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		
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	3	Y	179	190	1		15		
						3	4	197	9								
07	5084 X	2660	-0-	-2424	-0-	125	1	2334	3	Y	180	175	1		20		
						3	4	198	9								
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	53	1	995	3	Y	28	44	1		5		
						31	9										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1079					Y	NO RPT				5		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1079					Y	NO RPT				5		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1079					Y	NO RPT				5		
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9859	-	14829		
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	1514	1	1841	3	Y	-0-	35	1		67		
						19	4										
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1513	1	1852	3	Y	-0-				67		
						20	4										
08	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	484	1	1570	3	Y	99	61	1		105		
						7	4	109	9								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2170					Y	44	125	1		24		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170					Y	NO RPT				24		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170					Y	NO RPT				24		
BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.10157	-	15513		
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-	1	1		-0-		
						1	4										
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	-0-				-0-		
						1	4										
08	3813 X	118	-0-	-3695	-0-	6	1	112	3	Y	-0-				-0-		
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT				-0-		
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF. 9878	-	14770		
06	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	1089	1	1325	3	Y	-0-				-0-		
						14	4										
07	3448 X	2004	-0-	-1444	-0-	895	1	1097	3	Y	-0-				-0-		
						12	4										
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-		
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				-0-		
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT				-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										COMPL. DATE 06/12/2012		9924 PERF.10425 - 16891					
CARDEN EF										TOTAL DEPTH		9924 PERF.10425 - 16891					
WELL #: 7H										RRCID -> 267766		9924 PERF.10425 - 16891					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	3510 X	545	-0-		-2965	-0-		42	1	458	3	Y	11	43	1		18
07	6553 X	6553	-0-		-0-	-0-		33	4	12	9	Y	40				58
08	2411 X	2411	-0-		-0-	-0-		495	1	6014	3	Y	20	38	1		40
09	1890 X	1890	-0-		-0-	-0-		44	9	2179	3	Y	5	12	1		33
10	279 X	NO RPT	-0-		-279	-0-		210	1			Y	NO RPT				33
11	270 X	NO RPT	-0-		-270	-0-		22	9			Y	NO RPT				33
								172	1	1712	3	Y					
								6	9								
BAETZ EF										WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423	
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	90	80	1		10
08	T. A.	105	-0-		105	105		5	1	100	3	Y	-0-	10	1		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	105						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	105						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	105						Y	NO RPT				-0-
BAETZ EF										WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3						Y	-0-				-0-
07	3 X	-0-	-0-		-3	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BAETZ EF										WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3						Y	-0-				-0-
07	3 X	-0-	-0-		-3	-0-						Y	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-		-1	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CARDEN EF										WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895	
06	2968 X	2968	-0-		-0-	-0-		232	1	2551	3	Y	-0-				-0-
07	5135 X	5135	-0-		-0-	-0-		185	4	4744	3	Y	-0-				-0-
08	2814 X	2814	-0-		-0-	-0-		391	1	2567	3	Y	-0-				-0-
09	3749 X	3749	-0-		-0-	-0-		247	1	3406	3	Y	-0-				-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-		-5146	-0-		343	1			Y	NO RPT				-0-
11	4980 X	NO RPT	-0-		-4980	-0-						Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210	-	17281				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	Y	-0-						-0-	
							2	4											
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	Y	-0-						-0-	
							3	4											
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	64	3	Y	-0-						-0-	
							2	4											
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	18	1	38	3	Y	-0-						-0-	
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710	-	14966				
06	5910	X	2345	-0-	-3565	-0-	1019	1	1240	3	Y	66	23	1				111	
							13	4	73	9									
07	6107	X	1514	-0-	-4593	-0-	670	1	821	3	Y	13						124	
							9	4	14	9									
08	3534	X	1134	-0-	-2400	-0-	266	1	864	3	Y	-0-	113	1				11	
							4	4											
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT						11	
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT						11	
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT						11	
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746	-	16261				
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	363	1	3986	3	Y	149	118	1				167	
							289	4	164	9									
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	222	1	2701	3	Y	112						279	
							123	9											
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	302	1	3140	3	Y	-0-	184	1				95	
09	4800	X	2325	-0-	-2475	-0-	213	1	2112	3	Y	-0-	29	1				66	
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT						66	
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT						66	
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201	-	17357				
06	1380	N	938	-0-	-442	-0-	213	1	634	3	Y	68	67	1				10	
							16	4	75	9									
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	288	1	598	3	Y	95	92	1				13	
							22	4	105	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	332	1	684	3	Y	131	110	1				34	
							18	4	144	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	327	1	711	3	Y	154	177	1				11	
							4	4	169	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT						11	
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT						11	
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412	-	17426				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-	
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	Y	9	8	1				1	
							1	4	10	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	Y	5	5	1				1	
							1	4	6	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-	
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1	-0-	1	26	1 3			Y	-0-			-0-
07	36 X		10	-0-	-26	-0-	1 1	9	3	Y	-0-			-0-
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	10 N	NO RPT		-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			-0-
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	11245	-0-	11245	69273	600	1 9733 3	Y	819	836	1			69
						11 4	901 9							
07	80927 X	11654	-0-	-69273	-0-	553	1 10298 3	Y	717	705	1			81
						14 4	789 9							
08	14601 X	11263	-0-	-3338	-0-	534	1 10072 3	Y	591	575	1			98
						7 4	650 9							
09	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-				Y	NO RPT				98
10	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-				Y	NO RPT				98
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-				Y	NO RPT				98
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
06	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	775	1 8504 3	Y	-0-	42	1			6
						616 4								
07	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	683	1 8292 3	Y	1					7
						1 9								
08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	764	1 7935 3	Y	-0-	5	1			2
09	9900 X	7743	-0-	-2157	-0-	708	1 7035 3	Y	-0-					2
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				Y	NO RPT				2
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-				Y	NO RPT				2
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	513	1 8325 3	Y	-0-					-0-
						10 4								
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	448	1 8346 3	Y	-0-					-0-
						11 4								
08	12989 X	8672	-0-	-4317	-0-	436	1 8228 3	Y	2	2	1			-0-
						6 4	2 9							
09	9930 X	7774	-0-	-2156	-0-	383	1 7336 3	Y	27	23	1			4
						25 4	30 9							
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-				Y	NO RPT				4
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-				Y	NO RPT				4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	724	1	7954	3	Y	90	40	1	96
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	577	4	99	9	Y	66			162
08	7347 X	6998	-0-	-349	-0-	562	1	6819	3	Y	271	107	1	326
09	9360 X	6652	-0-	-2708	-0-	73	9	6112	3	Y	266	100	1	492
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	588	1	5778	3	Y	NO RPT			492
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-	298	9			Y	NO RPT			492
						293	9							
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	175	1	521	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	688	-0-	-180	-0-	13	4	453	3	Y	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	218	1	689	3	Y	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	17	4	637	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	335	1			Y	NO RPT			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	17	4			Y	NO RPT			-0-
						294	1							
						4	4							
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	323	1	5239	3	Y	453	473	1	38
07	7378 X	5448	-0-	-1930	-0-	6	4	498	9	Y	228	240	1	26
08	DLQ G-10	5301	-0-	5301	5301	264	1	4926	3	Y	361	327	1	60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5301	7	4	251	9	Y	NO RPT			60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5301	4	4	397	9	Y	NO RPT			60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5301					Y	NO RPT			60
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962														
06	3660 X	3538	-0-	-122	-0-	194	1	3156	3	Y	167	174	1	14
07	4588 X	24	-0-	-4564	-0-	4	4	184	9	Y	-0-	14	1	-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	-0-	8	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8	8	3			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT			-0-
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	67	1	862	3	Y	4	3	1	1
07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	27	4	882	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	70	1	388	3	Y	-0-			-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	16	4	460	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	NO RPT			-0-
						57	1							
						24	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	467	1	6072	3	Y	326	304	1	50
						195	4	359	9					
07	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	612	1	7740	3	Y	293	329	1	14
						139	4	322	9					
08	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	914	1	8689	3	Y	224	219	1	19
						191	4	246	9					
09	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	917	1	7391	3	Y	76	88	1	7
						384	4	84	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
06	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	698	1	7657	3	Y	22			22
						555	4	24	9					
07	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	811	1	9846	3	Y	5			27
						6	9							
08	DLQ G-10	7922	-0-	7922	7922	695	1	7224	3	Y	3	18	1	12
						3	9							
09	DLQ G-10	7350	-0-	7350	15272	672	1	6678	3	Y	-0-	4	1	8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15272					Y	NO RPT			8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15272					Y	NO RPT			8
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	294	1	876	3	Y	72	72	1	10
						22	4	79	9					
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	983	1	2042	3	Y	434	384	1	60
						75	4	477	9					
08	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	932	1	1918	3	Y	423	372	1	111
						50	4	465	9					
09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	5928	710	1	1543	3	Y	273	364	1	20
						10	4	300	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5928					Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5928					Y	NO RPT			20
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
06	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1788	1	5334	3	Y	766	782	1	109
						135	4	843	9					
07	3627 X	2623	-0-	-1004	-0-	709	1	1472	3	Y	353	413	1	49
						54	4	388	9					
08	10354 X	2197	-0-	-8157	-0-	617	1	1271	3	Y	251	234	1	66
						33	4	276	9					
09	10020 X	2359	-0-	-7661	-0-	630	1	1368	3	Y	320	363	1	23
						9	4	352	9					
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT			23
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841			
NBRP EF										COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4470 X	3475	-0-	-995	-0-		856	1	2554	3	Y	-0-			-0-
07	5425 X	3583	-0-	-1842	-0-		65	4				-0-			-0-
08	5425 X	4359	-0-	-1066	-0-		1137	1	2360	3	Y	-0-			-0-
09	5250 X	4489	-0-	-761	-0-		86	4	2884	3	Y	-0-			-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-		1401	1				-0-			-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		74	4	3060	3	Y	-0-			-0-
							1409	1			Y	NO RPT			-0-
							20	4			Y	NO RPT			-0-
NBRP EF										COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	60		3	1	6	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	60						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	60						Y	NO RPT			-0-
NBR EF										COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301			
06	2130 X	1740	-0-	-390	-0-		429	1	1279	3	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1619	-0-	-582	-0-		32	4	1066	3	Y	-0-			-0-
08	1922 X	1369	-0-	-553	-0-		514	1				-0-			-0-
09	1800 X	1651	-0-	-149	-0-		39	4	904	3	Y	3	2	1	1
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		439	1				-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		23	4	1126	3	Y	-0-	1	1	-0-
							518	1				-0-			-0-
							7	4				-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
											Y	NO RPT			-0-
NBR EF										COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130			
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	6	8	1	1
07	1519 X	145	-0-	-1374	-0-		41	1	87	3	Y	13	12	1	2
							3	4	14	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7	1	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
BAETZ 'A' EF										COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130			
06	15210 X	12762	-0-	-2448	-0-		723	1	11739	3	Y	260	283	1	22
07	14508 X	8190	-0-	-6318	-0-		14	4	286	9					
08	14508 X	11544	-0-	-2964	-0-		411	1	7660	3	Y	98	109	1	11
09	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-		11	4	108	9					
10	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-		569	1	10737	3	Y	210	186	1	35
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-		7	4	231	9					
											Y	NO RPT			35
											Y	NO RPT			35
											Y	NO RPT			35

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-		869	1	14098	3	Y	313	330	1	26
							16	4	344	9					
07	16120 X	8394	-0-	-7726	-0-		421	1	7848	3	Y	104	118	1	12
							11	4	114	9					
08	DLQ G-10	11184	-0-	11184	11184		549	1	10357	3	Y	246	217	1	41
							7	4	271	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184						Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184						Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184						Y	NO RPT			41
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276 - 18000		
06	21570 X	20587	-0-	-983	-0-		1148	1	18627	3	Y	719	744	1	61
							21	4	791	9					
07	22444 X	19989	-0-	-2455	-0-		980	1	18237	3	Y	680	664	1	77
							24	4	748	9					
08	DLQ G-10	19411	-0-	19411	19411		939	1	17748	3	Y	646	617	1	107
							13	4	711	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19411						Y	NO RPT			107
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19411						Y	NO RPT			107
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19411						Y	NO RPT			107
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10261 - 17960		
06	15750 X	14852	-0-	-898	-0-		811	1	13162	3	Y	785	811	1	66
							15	4	864	9					
07	15810 X	15578	-0-	-232	-0-		747	1	13923	3	Y	808	783	1	91
							19	4	889	9					
08	DLQ G-10	15455	-0-	15455	15455		736	1	13898	3	Y	737	706	1	122
							10	4	811	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455						Y	NO RPT			122
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455						Y	NO RPT			122
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455						Y	NO RPT			122
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10226 - 18008		
06	32940 X	32572	-0-	-368	-0-		1825	1	29612	3	Y	1001	1033	1	85
							34	4	1101	9					
07	33790 X	33507	-0-	-283	-0-		1649	1	30725	3	Y	992	965	1	112
							42	4	1091	9					
08	DLQ G-10	34218	-0-	34218	34218		1681	1	31748	3	Y	696	693	1	115
							23	4	766	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218						Y	NO RPT			115
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218						Y	NO RPT			115
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218						Y	NO RPT			115
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158 - 21073		
06	42255 X	42255	-0-	-0-	-0-		2383	1	38670	3	Y	1052	1096	1	89
							45	4	1157	9					
07	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-		2054	1	38261	3	Y	853	846	1	96
							52	4	938	9					
08	42594 X	34993	-0-	-7601	-0-		1714	1	32365	3	Y	810	772	1	134
							23	4	891	9					
09	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-						Y	NO RPT			134
10	43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-0-						Y	NO RPT			134
11	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-						Y	NO RPT			134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BAETZ EF		WELL #:		4H		RRCID -> 282949		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF.10084 - 15789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24210 X	22834	-0-	-1376	-0-	1240	1	20111	3	Y	1327	1225	1		112
						23	4	1460	9						
07	23312 X	22532	-0-	-780	-0-	1073	1	19983	3	Y	1317	1280	1		149
						27	4	1449	9						
08	23188 X	21750	-0-	-1438	-0-	1025	1	19361	3	Y	1227	1173	1		203
						14	4	1350	9						
09	22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT				203
10	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT				203
11	22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT				203
EVANS EF		WELL #:		2H		RRCID -> 284826		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 10110		PERF.10203 - 16682			
06	40530 X	34906	-0-	-5624	-0-	1012	1	33035	3	Y	735	724	1		63
						50	4	809	9						
07	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	1307	1	39686	3	Y	857	862	1		58
						102	4	943	9						
08	DLQ G-10	40654	-0-	40654	40654	1385	1	38420	3	Y	664	643	1		79
						119	4	730	9						
09	DLQ G-10	36047	-0-	36047	76701	1281	1	34043	3	Y	532	546	1		65
						138	4	585	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76701					Y	NO RPT				65
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76701					Y	NO RPT				65
EVANS-TX OSAGE EF UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285323		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10593 - 17327			
06	53579 X	53579	-0-	-0-	-0-	1547	1	50523	3	Y	1301	1279	1		112
						78	4	1431	9						
07	54458 X	54458	-0-	-0-	-0-	1686	1	51210	3	Y	1299	1323	1		88
						133	4	1429	9						
08	49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	1690	1	46861	3	Y	1053	1015	1		126
						144	4	1158	9						
09	53794 X	53794	-0-	-0-	-0-	1906	1	50668	3	Y	922	935	1		113
						206	4	1014	9						
10	37293 X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT				113
11	36090 X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					Y	NO RPT				113
EVANS EF		WELL #:		12H		RRCID -> 285576		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10146 - 17118			
06	38850 X	38666	-0-	-184	-0-	1129	1	36866	3	Y	559	575	1		48
						56	4	615	9						
07	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	1276	1	38754	3	Y	595	603	1		40
						100	4	655	9						
08	41726 X	38855	-0-	-2871	-0-	1330	1	36893	3	Y	471	455	1		56
						114	4	518	9						
09	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	1454	1	38638	3	Y	416	421	1		51
						157	4	458	9						
10	41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT				51
11	39480 X	NO RPT	-0-	-39480	-0-					Y	NO RPT				51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
EVANS EF 14H															
WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
M	ALLOW 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
06	32130 X	26207	-0-	-5923	-0-	759 38	1 4	24785 625	3 9	Y	568	538	1		49
07	37107 X	22902	-0-	-14205	-0-	707 55	1 4	21451 689	3 9	Y	626	633	1		42
08	37107 X	24631	-0-	-12476	-0-	832 71	1 4	23075 653	3 9	Y	594	565	1		71
09	35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT				71
10	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					Y	NO RPT				71
11	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT				71
EVANS EF A															
WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
06	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	860 43	1 4	28093 769	3 9	Y	699	654	1		60
07	28427 X	27003	-0-	-1424	-0-	838 66	1 4	25453 646	3 9	Y	587	607	1		40
08	28427 X	24707	-0-	-3720	-0-	837 72	1 4	23218 580	3 9	Y	527	504	1		63
09	29760 X	21698	-0-	-8062	-0-	774 83	1 4	20563 278	3 9	Y	253	285	1		31
10	30752 X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT				31
11	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT				31
KNOLLE RANCH EF															
WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
06	60574 X	60574	-0-	-0-	-0-	2662 37	1 4	56672 1203	3 9	Y	1094	1100	1		50
07	48081 X	44167	-0-	-3914	-0-	2174 148	1 4	40876 969	3 9	Y	881	898	1		33
08	58900 X	24393	-0-	-34507	-0-	788 92	1 4	22984 529	3 9	Y	481	488	1		26
09	60570 X	24266	-0-	-36304	-0-	484 50	1 4	23286 446	3 9	Y	405	423	1		8
10	62589 X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					Y	NO RPT				8
11	60570 X	NO RPT	-0-	-60570	-0-					Y	NO RPT				8
KNOLLE RANCH EF															
WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853															
06	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	2843 39	1 4	60513 2185	3 9	Y	1986	1988	1		91
07	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	2849 194	1 4	53581 1923	3 9	Y	1748	1773	1		66
08	62806 X	54205	-0-	-8601	-0-	1748 203	1 4	50982 1272	3 9	Y	1156	1160	1		62
09	65580 X	57820	-0-	-7760	-0-	1155 119	1 4	55587 959	3 9	Y	872	917	1		17
10	67766 X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT				17
11	65580 X	NO RPT	-0-	-65580	-0-					Y	NO RPT				17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID ->	289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405 - 17062					
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
06	52260 X	38962	-0-	-13298	-0-	1156	1	57	4	37712	3	Y	34	35	1		3	
07	54002 X	39698	-0-	-14304	-0-	1261	1	99	4	38307	3	Y	28	29	1		2	
08	DLQ G-10	37419	-0-	37419	37419	1297	1	111	4	35980	3	Y	28	27	1		3	
09	DLQ G-10	35167	-0-	35167	72586	1251	1	135	4	33241	3	Y	491	434	1		60	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72586					540	9	Y	NO RPT				60	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72586							Y	NO RPT				60	
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280 - 17786					
06	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	2451	1	34	4	52183	3	Y	1808	1812	1		83	
07	60016 X	41904	-0-	-18112	-0-	2025	1	138	4	38087	3	Y	1504	1530	1		57	
08	71703 X	21	-0-	-71682	-0-	1	1	1	1	20	3	Y	-0-	57	1		-0-	
09	69390 X	44621	-0-	-24769	-0-	873	1	90	4	42033	3	Y	1477	1447	1		30	
10	68045 X	NO RPT	-0-	-68045	-0-					1625	9	Y	NO RPT				30	
11	56670 X	NO RPT	-0-	-56670	-0-							Y	NO RPT				30	
EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID ->	289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10499 - 17161					
06	30750 X	20481	-0-	-10269	-0-	600	1	30	4	19586	3	Y	241	235	1		21	
07	24135 X	22513	-0-	-1622	-0-	711	1	55	4	21565	3	Y	165	175	1		11	
08	23436 X	22828	-0-	-608	-0-	778	1	67	4	21588	3	Y	359	327	1		43	
09	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	919	1	100	4	24437	3	Y	509	490	1		62	
10	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					560	9	Y	NO RPT				62	
11	22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-							Y	NO RPT				62	
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	23H	RRCID ->	289915	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10499 - 17181					
06	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	1060	1	53	4	34606	3	Y	344	338	1		30	
07	37808 X	37808	-0-	-0-	-0-	1190	1	93	4	36125	3	Y	364	369	1		25	
08	39091 X	37481	-0-	-1610	-0-	1290	1	110	4	35776	3	Y	277	269	1		33	
09	37830 X	31946	-0-	-5884	-0-	1140	1	123	4	30307	3	Y	342	333	1		42	
10	39091 X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					376	9	Y	NO RPT				42	
11	36600 X	NO RPT	-0-	-36600	-0-							Y	NO RPT				42	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287																
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
06	34080 X	27450	-0-	-6630	-0-		791 40	1 4	25842 777	3 9	Y	706	685	1		61
07	35371 X	25788	-0-	-9583	-0-		797 62	1 4	24190 739	3 9	Y	672	688	1		45
08	DLQ G-10	26776	-0-	26776	26776		902 77	1 4	25012 785	3 9	Y	714	674	1		85
09	DLQ G-10	24228	-0-	24228	51004		851 92	1 4	22619 666	3 9	Y	605	616	1		74
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51004						Y	NO RPT				74
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51004						Y	NO RPT				74
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344																
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155																
*12	0 W	5251	-0-	5251	502801		94 96	1 4	3621 1440	2 9	Y	1309	1295	0	17 8	16
*01	0 W	5484	-0-	5484	508285		90 38	1 4	3758 1598	2 9	Y	1453	1430	0	12 8	27
*02	0 W	4163	-0-	4163	512448		103 1	1 4	2938 1121	2 9	Y	1019	1023	0	5 8	18
*03	0 W	5511	-0-	5511	517959		103 36	1 4	3532 1840	2 9	Y	1673	1660	0	5 8	26
*04	0 W	5895	-0-	5895	523854		112 10	1 4	3761 2012	2 9	Y	1829	1809	0	5 8	41
*05	0 W	6563	-0-	6563	530417		91 101	1 4	4250 2121	2 9	Y	1928	1935	0	6 8	28
*06	0 W	5606	-0-	5606	536023		110 19	1 4	4352 1125	2 9	Y	1023	1025	0	8 8	18
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	536023						Y	-0-	18	0		-0-
*08	0 W	1465	-0-	1465	537488		38 1276	1 9	151 9	2	Y	1160	1130	0	9 8	21
09	0 W	2429	-0-	2429	539917		25 1844	1 9	560 9	3	Y	1676	1639	0	32 8	26
10	0 W	1986	-0-	1986	541903		23 1089	1 9	837 9	3	Y	990	982	0	20 8	14
11	0 W	3055	-0-	3055	544958		1420 1420	3	1635 9	9	Y	1486	1479	1		21
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585																
06	0 W	2035	-0-	2035	244623		349 938	1 9	748 9	2	Y	853	862	0	2 8	16
07	0 W	2027	-0-	2027	246650		355 986	1 9	686 9	2	Y	896	895	0	1 8	16
08	0 W	2077	-0-	2077	248727		366 980	1 9	731 9	2	Y	891	889	0	1 8	17
09	0 W	1814	-0-	1814	250541		353 796	1 9	664 9	3	Y	724	727	0		17
10	14B2 EXT	2143	-0-	2143	252684		361 1117	1 9	665 9	3	Y	1015	1001	0	1 8	30
11	14B2 EXT	1660	-0-	1660	254344		789 789	3	871 9	9	Y	792	794	1		28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: KARNES						
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																			
SEAL LEHMAN A UNIT										WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804									
M O	ALLOW 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			
06	0 W	3336	-0-	3336	272690	414 1173	1 9	1749	2	Y	1066	1072	0	1	8	23			
07	0 W	1926	-0-	1926	274616	352 930	1 9	644	2	Y	845	850	0	1	8	17			
08	0 W	2107	-0-	2107	276723	371 920	1 9	816	2	Y	836	834	0			19			
09	0 W	1774	-0-	1774	278497	349 803	1 9	621	3	Y	730	731	0			17			
10	14B2 EXT	1957	-0-	1957	280454	358 974	1 9	625	3	Y	885	876	0			26			
11	14B2 EXT	1634	-0-	1634	282088	830	3	804	9	Y	731	731	1			26			
WRIGHT RANCH										WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551									
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	0 W	1044	-0-	1044	1044	62 634	1 9	348	3	Y	576	563	0	4	8	32			
10	14B2 EXT	1127	-0-	1127	2171	47 468	1 9	612	3	Y	425	431	0	3	8	23			
11	14B2 EXT	1067	-0-	1067	3238	553	3	514	9	Y	467	458	1			32			
WRIGHT RANCH										WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-			
10	0 W	767	-0-	767	767	28 376	1 9	363	3	Y	342	322	0	1	8	19			
11	0 W	934	-0-	934	1701	312	3	622	9	Y	565	546	1			38			
CONNELL-WRIGHT A UNIT										WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899									
06	0 W	6468	-0-	6468	310163	1219 802	1 9	4447	2	Y	729	715	0	1	8	30			
07	0 W	7082	-0-	7082	317245	1506 701	1 9	4875	2	Y	637	643	0			24			
08	0 W	4126	-0-	4126	321371	736 617	1 9	2773	2	Y	561	560	0	3	8	22			
09	0 W	2437	-0-	2437	323808	438 499	1 9	1500	3	Y	454	460	0	1	8	15			
10	0 W	3036	-0-	3036	326844	415 745	1 9	1876	3	Y	677	661	0	2	8	29			
11	0 W	3013	-0-	3013	329857	2221	3	792	9	Y	720	699	1			50			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	0 W	6967	-0-	6967	365085	1191	1	4346	2	Y	1300	1294	0	1 8	50
07	0 W	5659	-0-	5659	370744	1430	9	3057	2	Y	1507	1501	0		56
08	0 W	4627	-0-	4627	375371	944	1	2385	2	Y	1463	1460	0	2 8	57
09	0 W	4285	-0-	4285	379656	1658	9	2380	3	Y	1100	1120	0	1 8	36
10	0 W	3940	-0-	3940	383596	633	1	2147	3	Y	1198	1181	0	1 8	52
11	0 W	3890	-0-	3890	387486	1609	9	1385	9	Y	1259	1223	1		88
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
06	0 W	2510	-0-	2510	262772	351	1	1281	2	Y	798	792	0	1 8	31
07	0 W	2322	-0-	2322	265094	878	9	1219	2	Y	660	666	0		25
08	0 W	1514	-0-	1514	266608	377	1	702	2	Y	569	570	0	2 8	22
09	0 W	1847	-0-	1847	268455	726	9	924	3	Y	594	595	0	1 8	20
10	0 W	1507	-0-	1507	269962	186	1	657	3	Y	641	632	0	1 8	28
11	0 W	1375	-0-	1375	271337	626	9	719	9	Y	654	636	1		46
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
06	0 W	6983	-0-	6983	311757	1299	1	4739	2	Y	859	852	0	2 8	34
07	0 W	7425	-0-	7425	319182	945	9	5061	2	Y	728	733	0	1 8	28
08	0 W	5644	-0-	5644	324826	1563	1	3727	2	Y	844	833	0	6 8	33
09	0 W	4822	-0-	4822	329648	801	9	3073	3	Y	774	777	0	5 8	25
10	0 W	4347	-0-	4347	333995	989	1	2815	3	Y	826	809	0	7 8	35
11	0 W	3414	-0-	3414	337409	928	9	979	9	Y	890	863	1		62
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
*06	19500 X	4089	-0-	-15411	-0-	166	1	3082	3	Y	699	774	0		46
*07	20150 X	4364	-0-	-15786	-0-	72	4	769	9						
*08	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-	164	1	3385	3	Y	741	745	0		42
*09	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-	815	9								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																		
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220																		
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
*12	0 W	273	-0-	273	207616	32	1	74	2	Y	150	153	0	2	8	6		
						2	4	165	9									
*01	0 W	222	-0-	222	207838	33	1	83	2	Y	95	93	0	1	8	7		
						1	4	105	9									
*02	0 W	56	-0-	56	207894	14	1	28	2	Y	13	15	0			5		
						14	9											
*03	0 W	1	-0-	1	207895	1	1			Y	-0-					5		
*04	0 W	811	-0-	811	208706	20	1	419	2	Y	337	326	0	3	8	13		
						1	4	371	9									
*05	0 W	9694	-0-	9694	218400	196	1	7781	2	Y	1394	1372	0	9	8	26		
						184	4	1533	9									
*06	0 W	11182	-0-	11182	229582	264	1	9295	2	Y	1438	1388	0	51	8	25		
						41	4	1582	9									
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	229582					Y	-0-	25	0			-0-		
*08	0 W	632	-0-	632	230214	33	1	56	2	Y	494	478	0	7	8	9		
						543	9											
09	0 W	921	-0-	921	231135	32	1	47	3	Y	765	744	0	18	8	12		
						842	9											
10	14B2 EXT	562	-0-	562	231697	31	1	81	3	Y	405	398	0	13	8	6		
						446	9											
11	14B2 EXT	771	-0-	771	232468	177	3	594	9	Y	540	538	1			8		
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143																		
*12	0 W	3868	-0-	3868	445631	77	1	1776	2	Y	1789	1775	0	24	8	25		
						47	4	1968	9									
*01	0 W	3913	-0-	3913	449544	67	1	1510	2	Y	2110	2062	0	29	8	44		
						15	4	2321	9									
*02	0 W	2913	-0-	2913	452457	72	1	1382	2	Y	1325	1328	0	13	8	28		
						1	4	1458	9									
*03	0 W	3122	-0-	3122	455579	71	1	1375	2	Y	1511	1506	0	7	8	26		
						14	4	1662	9									
*04	0 W	3092	-0-	3092	458671	72	1	1421	2	Y	1450	1427	0	14	8	35		
						4	4	1595	9									
*05	0 W	3075	-0-	3075	461746	69	1	1807	2	Y	1051	1051	0	18	8	17		
						43	4	1156	9									
*06	0 W	3533	-0-	3533	465279	96	1	2627	2	Y	725	713	0	16	8	13		
						12	4	798	9									
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	465279					Y	-0-	13	0			-0-		
*08	0 W	659	-0-	659	465938	31	1	41	2	Y	534	521	0	3	8	10		
						587	9											
09	0 W	785	-0-	785	466723	32	1	39	3	Y	649	642	0	7	8	10		
						714	9											
10	0 W	850	-0-	850	467573	37	1	232	3	Y	519	519	0	3	8	7		
						571	9											
11	0 W	858	-0-	858	468431	579	3	279	9	Y	254	257	1					

BURNS RANCH				WELL #:	70H	RRCID	->	291298	COMPL.	DATE	10/17/2016	TOTAL	DEPTH	7889	PERF.	8235	-	16143
*12	0	W	3868	-0-	3868	445631	77	1	1776	2	Y	1789	1775	0		24	8	25
							47	4	1968	9								
*01	0	W	3913	-0-	3913	449544	67	1	1510	2	Y	2110	2062	0		29	8	44
							15	4	2321	9								
*02	0	W	2913	-0-	2913	452457	72	1	1382	2	Y	1325	1328	0		13	8	28
							1	4	1458	9								
*03	0	W	3122	-0-	3122	455579	71	1	1375	2	Y	1511	1506	0		7	8	26
							14	4	1662	9								
*04	0	W	3092	-0-	3092	458671	72	1	1421	2	Y	1450	1427	0		14	8	35
							4	4	1595	9								
*05	0	W	3075	-0-	3075	461746	69	1	1807	2	Y	1051	1051	0		18	8	17
							43	4	1156	9								
*06	0	W	3533	-0-	3533	465279	96	1	2627	2	Y	725	713	0		16	8	13
							12	4	798	9								
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	465279					Y	-0-	13	0				-0-
*08	0	W	659	-0-	659	465938	31	1	41	2	Y	534	521	0		3	8	10
							587	9										
09	0	W	785	-0-	785	466723	32	1	39	3	Y	649	642	0		7	8	10
							714	9										
10	0	W	850	-0-	850	467573	37	1	232	3	Y	519	519	0		3	8	7
							571	9										
11	0	W	858	-0-	858	468431	579	3	279	9	Y	254	257	1				4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
M	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
*12	0	W	3016	-0-	3016	228000	47 1	1815 2	N	1005	1000	0	9 8	13
							48 4	1106 9						
*01	0	W	3826	-0-	3826	231826	57 1	2359 2	N	1260	1237	0	11 8	25
							24 4	1386 9						
*02	0	W	2658	-0-	2658	234484	52 1	1475 2	N	1027	1029	0	3 8	20
							1 4	1130 9						
*03	0	W	3624	-0-	3624	238108	55 1	1870 2	N	1527	1521	0	2 8	24
							19 4	1680 9						
*04	0	W	3539	-0-	3539	241647	59 1	1995 2	N	1345	1335	0	4 8	30
							5 4	1480 9						
*05	0	W	4163	-0-	4163	245810	52 1	2433 2	N	1473	1471	0	10 8	22
							58 4	1620 9						
*06	0	W	5775	-0-	5775	251585	95 1	3762 2	N	1728	1699	0	20 8	31
							17 4	1901 9						
07	0	W	7263	-0-	7263	258848	464 1	5000 2	N	1635	1541	0	3 8	122
							1799 9							
08	0	W	1888	-0-	1888	260736	296 1	1174 2	N	380	494	0	1 8	7
							418 9							
09	0	W	1049	-0-	1049	261785	28 1	617 3	N	367	366	0	2 8	6
							404 9							
10	0	W	9578	-0-	9578	271363	171 1	6287 3	N	2591	2559	0	1 8	37
							2850 9							
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	271363			N	NO RPT				37
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
*12	0	W	2708	-0-	2708	234730	32 1	1253 2	N	1264	1224	0	40 8	17
							33 4	1390 9						
*01	0	W	2967	-0-	2967	237697	33 1	1383 2	N	1397	1341	0	44 8	29
							14 4	1537 9						
*02	0	W	2967	-0-	2967	240664	57 1	1622 2	N	1170	1149	0	26 8	24
							1 4	1287 9						
*03	0	W	2298	-0-	2298	242962	32 1	1092 2	N	1057	1050	0	12 8	19
							11 4	1163 9						
*04	0	W	2398	-0-	2398	245360	37 1	1232 2	N	1024	989	0	29 8	25
							3 4	1126 9						
*05	0	W	2875	-0-	2875	248235	31 1	1443 2	N	1243	1203	0	46 8	19
							34 4	1367 9						
*06	0	W	2298	-0-	2298	250533	33 1	1313 2	N	860	825	0	39 8	15
							6 4	946 9						
07	0	W	-0-	-0-	-0-	250533			N	-0-	15	0		-0-
08	0	W	117	-0-	117	250650	7 1	27 2	N	75	73	0	1 8	1
							83 9							
09	0	W	2538	-0-	2538	253188	15 1	341 3	N	1984	1879	0	76 8	30
							2182 9							
10	0	W	2876	-0-	2876	256064	16 1	558 3	N	2070	2040	0	31 8	29
							2277 9							
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	256064			N	NO RPT				29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH														
WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
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
*12	0	W	4627	-0-	4627	353034	79 1	3050 2	N	1288	1269	0	22 8	18
							81 4	1417 9						
*01	0	W	4781	-0-	4781	357815	76 1	3178 2	N	1359	1324	0	25 8	28
							32 4	1495 9						
*02	0	W	3810	-0-	3810	361625	89 1	2536 2	N	1076	1068	0	13 8	23
							1 4	1184 9						
*03	0	W	4783	-0-	4783	366408	95 1	3267 2	N	1262	1255	0	8 8	22
							33 4	1388 9						
*04	0	W	4792	-0-	4792	371200	101 1	3397 2	N	1168	1142	0	20 8	28
							9 4	1285 9						
*05	0	W	5092	-0-	5092	376292	77 1	3597 2	N	1212	1198	0	23 8	19
							85 4	1333 9						
*06	0	W	4890	-0-	4890	381182	94 1	3701 2	N	981	957	0	25 8	18
							16 4	1079 9						
07	0	W	-0-	-0-	-0-	381182			N	-0-	17	0		1
08	0	W	1166	-0-	1166	382348	18 1	72 2	N	978	945	0	16 8	18
							1076 9							
09	0	W	2017	-0-	2017	384365	14 1	309 3	N	1540	1483	0	52 8	23
							1694 9							
10	0	W	3079	-0-	3079	387444	20 1	705 3	N	2112	2080	0	25 8	30
							2323 9							
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	387444			N	NO RPT				30
TIDAL PETROLEUM, INC.														
STS WELL #: 859240 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301														
06	960	N	416	-0-	-544	-0-	307 2	109 9	N	99	149	1		200
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	543 2	215 9	N	195	148	1		247
08	992	N	793	-0-	-199	-0-	635 2	158 9	N	144	89	1		302
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	625 2	205 9	N	186	259	1		229
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	611 2	124 9	N	113	172	1		170
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	701 2	188 9	N	171	89	1		252
VERDUN OIL & GAS LLC														
ALWAYS DREAMING WELL #: 884566 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
06	11460	X	6775	-0-	-4685	-0-	1173 1	4379 3	N	1112	1245	1		170
							1223 9							
07	11842	X	2335	-0-	-9507	-0-	1181 1	1154 9	N	1049	831	1		388
08	11842	X	6631	-0-	-5211	-0-	1047 1	4450 3	N	1031	1281	1		138
							1134 9							
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	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT				227
CITATION														
WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480														
06	33180	X	30057	-0-	-3123	-0-	1475 1	26360 2	N	2020	1956	1		377
							2222 9							
07	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	1662 1	30981 3	N	2303	2107	1		573
							2533 9							
08	34565	X	25668	-0-	-8897	-0-	1667 1	21956 3	N	1859	1979	1		453
							2045 9							
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	NO RPT	-0-	-34050	-0-			N	NO RPT				272

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
XTO ENERGY INC. 945936													
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450													
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	181	1	1262	2	Y	94	133 1	40
07	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	103	9	1219	2	Y	88	64 1	64
08	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	189	1	1184	2	Y	79	67 1	76
09	1560 N	1269	-0-	-291	-0-	97	9	1011	2	Y	76	92 1	60
10	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	192	1	1082	2	Y	87	103 1	44
11	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	87	9	1005	2	Y	92	99 1	37
						174	1						
						84	9						
						195	1						
						96	9						
						188	1						
						101	9						
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150													
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	165	1	1146	2	Y	360	504 1	152
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	396	9	1107	2	Y	343	243 1	252
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	172	1	1048	2	Y	335	261 1	326
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	377	9	887	2	Y	285	375 1	236
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	170	1	829	2	Y	335	400 1	171
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	369	9	774	2	Y	350	379 1	142
						153	1						
						314	9						
						149	1						
						369	9						
						145	1						
						385	9						
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547													
06	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	119	1	832	2	Y	61	87 1	26
07	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	67	9	817	2	Y	59	42 1	43
08	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	127	1	810	2	Y	58	45 1	56
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	65	9	746	2	Y	48	64 1	40
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	131	1	711	2	Y	58	69 1	29
11	960 N	861	-0-	-99	-0-	64	9	670	2	Y	60	65 1	24
						128	1						
						53	9						
						128	1						
						64	9						
						125	1						
						66	9						
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560													
06	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	163	1	1138	2	Y	24	20 1	33
07	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	26	9	1129	2	Y	23	43 1	13
08	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	175	1	1103	2	Y	25	23 1	15
09	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	25	9	1016	2	Y	22	21 1	16
10	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	179	1	987	2	Y	22	21 1	17
11	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	28	9	912	2	Y	22	21 1	18
						175	1						
						24	9						
						178	1						
						24	9						
						171	1						
						24	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265600	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.12700	-	16850
M	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		
06	2340 N	1688	-0-	-652	-0-	200 1	97 9	1391 2	Y	88	87 1		114		
07	2139 N	1520	-0-	-619	-0-	192 1	91 9	1237 2	Y	83	94 1		103		
08	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	195 1	90 9	1199 2	Y	82	89 1		96		
09	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	187 1	98 9	1087 2	Y	89			185		
10	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	197 1	92 9	1093 2	Y	84	94 1		175		
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	197 1	94 9	1053 2	Y	85	179 1		81		
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265601	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12800	-	16950
06	1800 N	1457	-0-	-343	-0-	171 1	98 9	1188 2	Y	89	90 1		116		
07	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	157 1	87 9	1013 2	Y	79	93 1		102		
08	1581 N	987	-0-	-594	-0-	125 1	90 9	772 2	Y	82	88 1		96		
09	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	172 1	98 9	996 2	Y	89			185		
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	190 1	91 9	1057 2	Y	83	93 1		175		
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	177 1	94 9	947 2	Y	85	179 1		81		
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	12016	PERF.12600	-	16750
06	3000 X	1858	-0-	-1142	-0-	226 1	55 9	1577 2	Y	50	41 1		66		
07	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	251 1	51 9	1615 2	Y	46	86 1		26		
08	3100 X	1948	-0-	-1152	-0-	266 1	45 9	1637 2	Y	41	39 1		28		
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		
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	265611	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.12300	-	16450
06	1680 N	1374	-0-	-306	-0-	168 1	35 9	1171 2	Y	32	26 1		43		
07	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	165 1	33 9	1060 2	Y	30	56 1		17		
08	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	163 1	30 9	1007 2	Y	27	26 1		18		
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		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.															
MCCLAUGHERTY UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF. 12100 - 17150															
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	
06	2250 N	1966	-0-	-284	-0-	241 1	1682 2	Y	39	32	1			53	
07	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	43 9	1669 2	Y	38	70	1			21	
08	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	259 1	1614 2	Y	40	36	1			25	
09	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	42 9	1492 2	Y	33	33	1			25	
10	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	262 1	1418 2	Y	36	33	1			28	
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	44 9	1351 2	Y	34	33	1			29	
						257 1									
						36 9									
						255 1									
						40 9									
						253 1									
						37 9									
MCCLAUGHERTY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF. 12450 - 16600															
06	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	170 1	1181 2	Y	70	57	1			93	
07	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	77 9	1179 2	Y	66	122	1			37	
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	183 1	1184 2	Y	69	63	1			43	
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	73 9	1064 2	Y	59	58	1			44	
10	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	192 1	1039 2	Y	62	58	1			48	
11	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	76 9	955 2	Y	61	58	1			51	
						183 1									
						65 9									
						187 1									
						68 9									
						179 1									
						67 9									
2 D OIL & GAS LLC															
HIGHWAY 183 SWD															
WELL #: 953828 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
EL BANO (SAN MIGUEL)															
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.															
JOHNSON, B. K.															
WELL #: 27898 500 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476															
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-					-0-	
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-					-0-	
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-					-0-	
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-					-0-	
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-					-0-	
11	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-					-0-	
10	DELQ PR	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876		N	NO RPT					-0-	

EL INDIO (OLMOS A-4)														
GILL, A. T.														
GILL, A. T.														
WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
M-TEX INC.														
GILL, A. T.														
WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EMILY A. (WILCOX 1830)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
SHADD WILCOX														
WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)														
TUCKER PETROLEUM, INC.														
SCHLETZ														
WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT	-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)			//CONT.//			28977 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.			//CONT.//			872495											
SCHLETZE			WELL #:			2	RRCID -> 118370			COMPL. DATE 09/03/1985			TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400				
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT				-0-
11	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				
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	20	1	18	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER			WELL #:			5	RRCID -> 046077			COMPL. DATE 04/09/1969			TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER 498			WELL #:			2	RRCID -> 160575			COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 4614 - 4714						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495														
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085 PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
CHI OPERATING, INC.		148123														
FRED		WELL #:		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761 PERF. 2598 - 2654						
06	2503 N	1448	-0-	-1055	-0-	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717 PERF. 2536 - 3556			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 2548 - 2610			
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460			RRCID ->	172840	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2580 - 2715			
STEWART		WELL #:		2									
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-		-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	3	N	-0-		-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074 PERF. 2572 - 2645			
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	N	-0-		-0-
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	176805	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	2694 PERF. 2587 - 2694			
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	178534	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	2941 PERF. 2620 - 2665			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
MCKNIGHT POOLED UNIT															
WELL #: 1												RRCID -> 185797			
COMPL. DATE 02/05/2001												TOTAL DEPTH 3259			
PERF. 2632 - 2729															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	115	1	1803	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	104	1	1636	3	N	-0-				-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	3	N	-0-				-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	3	N	-0-				-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	3	N	-0-				-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				-0-
EPPERSON												WELL #: 3			
RRCID -> 212068												COMPL. DATE 08/01/2005			
TOTAL DEPTH 5603												PERF. 2630 - 2681			
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	53	1	831	2	N	-0-				-0-
07	899 N	644	-0-	-255	-0-	38	1	606	3	N	-0-				-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	-0-				-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	-0-				-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	N	-0-				-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.												723489			
EPPERSON, TOM												WELL #: 8041			
RRCID -> 122758												COMPL. DATE 08/08/1994			
TOTAL DEPTH 5000												PERF. 3836 - 3862			
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-				-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	2	N	-0-				-0-
08	620 N	447	-0-	-173	-0-	27	1	420	2	N	-0-				-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	30	1	469	2	N	-0-				-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	2	N	-0-				-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	2	N	-0-				-0-
EPPERSON, JAMES												WELL #: 6019			
RRCID -> 123219												COMPL. DATE 08/07/1986			
TOTAL DEPTH 5000												PERF. 2441 - 2497			
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-				-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-				-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-				-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	N	-0-				-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-				-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-				-0-
EPPERSON, JAMES												WELL #: 1119			
RRCID -> 123220												COMPL. DATE 09/30/1986			
TOTAL DEPTH 4000												PERF. 2414 - 2484			
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-				-0-
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	12	1	187	2	N	-0-				-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	N	-0-				-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-				-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-				-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	2	N	-0-				-0-
EPPERSON, TOM												WELL #: 2026			
RRCID -> 123221												COMPL. DATE 08/07/1986			
TOTAL DEPTH 4591												PERF. 2522 - 2568			
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-				-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	2	N	-0-				-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-				-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-				-0-
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	13	1	202	2	N	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489												
EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313												
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	38	1	590	2	N	-0-	-0-
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	35	1	552	2	N	-0-	-0-
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	35	1	542	2	N	-0-	-0-
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-
EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464												
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
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-
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815												
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-	-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	N	-0-	-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	N	-0-	-0-
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-
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194												
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-	-0-
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-
EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862												
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-	-0-
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-
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500												
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-	-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO						743213										
GLASSCOCK				WELL #:		4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 2			N	-0-					-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-		315 2			N	-0-					-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-		408 2			N	-0-					-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-		414 2			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2			N	-0-					-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-		386 2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK				WELL #:		3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800				
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2			N	-0-					-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-		413 2			N	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2			N	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 2			N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2			N	-0-					-0-
11	450 N	402	-0-	-48	-0-		402 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				
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3			N	-0-					-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-		98 3			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-		167 3			N	-0-					-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-		172 3			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3			N	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-		142 3			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: DIMMIT		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142												
POWER, T. J.				WELL #:		1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J.				WELL #:		1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
RHODES - STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917												
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000 - 4000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR							
SONORA OIL COMPANY				802204												
BARKER, L & M				WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120 - 1200								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAIRFIELD (1100)				30007 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR							
HINDS, W. L.				389125												
FRIAR, O. L.				WELL #: 1	RRCID -> 000186	COMPL. DATE 11/30/1939	TOTAL DEPTH 1198	PERF. 1100 - 1200								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, J. R.				436750												
ROEGLEIN PACKING COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227 - 1281								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASHING (EAGLE FORD)				30379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.				945936												
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 16	RRCID -> 250616	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 4212 - 4310								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
TOM "A" GU 3				WELL #:	1 U	RRCID ->	000222	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.10500	-	10550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	Y	9					20
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	8	1			16
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3					19
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
URBANCZYK GU 3				WELL #:	2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.10506	-	10596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
TOM "A"				WELL #:	5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 6210	-	6360	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
URBANCZYK GU 1				WELL #:	2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10517	-	10537	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
URBANCZYK GU 2				WELL #:	3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10472	-	10349	
06	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9295	3	42	9	Y	38					134
07	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9902	3	24	9	Y	22	55	1			101
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9662	3	21	9	Y	19					120
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10093	3	22	9	Y	20					140
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	9278	3	29	9	Y	26	60	1			106
*11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8637	3	20	9	Y	18					124
URBANCZYK GU 3				WELL #:	3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10382	-	10491	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOM "A" GU 3				WELL #:	2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10355	-	10433	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 1										WELL #:		3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
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-						
SCHUMANN "A"										WELL #:		3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
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-						
TOM "A" GU 2										WELL #:		3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
TOM "A" GU 4										WELL #:		3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
SCHUMANN "A"										WELL #:		5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-						
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-						
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-						
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-						
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-						
TOM "A" GU 2										WELL #:		4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
06	3210 X	526	-0-	-2684	-0-	-0-	519	3	7	9	Y	6				78					
07	899 X	244	-0-	-655	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	32	1		48					
08	899 X	202	-0-	-697	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1				49					
09	870 X	166	-0-	-704	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1				50					
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	-0-	53	3			Y	-0-	22	1		28					
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1				29					
TOM "A" GU 4										WELL #:		4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-						
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-						

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10250	- 10340		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE 03/22/1993	TOTAL DEPTH 10977	PERF.10488	- 10644		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10556	- 10770		
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-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10493	- 10848		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3				-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE 01/13/1994	TOTAL DEPTH 10997	PERF.10214	- 10328		
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-	

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 160176	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10186	- 10236		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021											

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10271	- 10350		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
HOWELL, DAVID				406135										
HENDERSON, GARRETT		WELL #:			RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED												09/17/1996		
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704					
06	2520 X	1184	-0-	-1336	-0-	1184	3			Y	-0-			17
07	DLQ G-10	607	-0-	607	-0-	607	3			Y	-0-			17
08	DLQ G-10	2239	-0-	2239	-0-	2846	3			Y	-0-			17
09	DLQ G-10	2011	-0-	2011	-0-	4857	3			Y	-0-			17
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	-0-	5863	3			Y	-0-			17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5863				Y	NO RPT			17

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 151312		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786				
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778				
06	990	X	398	-0-	-592	-0-	398	3	N	-0-			-0-
07	1085	X	578	-0-	-507	-0-	578	3	N	-0-			-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
09	420	X	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	434	X	241	-0-	-193	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725				
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.					945936										
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.10726	-	10764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10750	-	10800	
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	56	2	4	9	Y	4	4	1	2	
07	248 N	43	-0-	-205	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	1	1	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10713	-	10766	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.10638	-	10724	
06	1770 X	1272	-0-	-498	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-	
07	1891 X	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-	
08	1891 X	1249	-0-	-642	-0-	1228	2	21	9	Y	19	13	1	6	
09	1830 X	1232	-0-	-598	-0-	1209	2	23	9	Y	21	25	1	2	
10	1550 X	1218	-0-	-332	-0-	1196	2	22	9	Y	20	13	1	9	
11	1500 X	1166	-0-	-334	-0-	1133	2	33	9	Y	30	26	1	13	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID -> 000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10654	-	10733	
06	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2488	2	15	9	Y	14	15	1	7	
07	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2937	2	15	9	Y	14	14	1	7	
08	3038 X	2560	-0-	-478	-0-	2539	2	21	9	Y	19	19	1	7	
09	2910 X	2868	-0-	-42	-0-	2846	2	22	9	Y	20	25	1	2	
10	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2825	2	22	9	Y	20	13	1	9	
11	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	2738	2	33	9	Y	30	26	1	13	

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.10472	-	10510	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	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	
06	3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3420	2	33	9	Y	30	34	1	15	
07	3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1	15	
08	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3251	2	8	9	Y	7	19	1	3	
09	3750 X	3348	-0-	-402	-0-	3341	2	7	9	Y	6	8	1	1	
10	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	3282	2	7	9	Y	6	4	1	3	
11	3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3304	2	11	9	Y	10	9	1	4	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	000214	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL	DEPTH	11169	PERF.10658	-	10794
M	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
06	3240 X	2943	-0-	-297	-0-	2921	2	22	9	Y	20	22	1		10
07	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	3093	2	23	9	Y	21	21	1		10
08	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3086	2	22	9	Y	20	23	1		7
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3282	2	22	9	Y	20	25	1		2
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3197	2	21	9	Y	19	12	1		9
*11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3200	2	33	9	Y	30	26	1		13
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	3R	RRCID ->	053094	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10542	-	10652
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10635	-	10709
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3718	2	41	9	Y	37	42	1		18
07	4092 X	3652	-0-	-440	-0-	3607	2	45	9	Y	41	40	1		19
08	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3807	2	14	9	Y	13	27	1		5
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4201	2	14	9	Y	13	16	1		2
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1		6
*11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3918	2	21	9	Y	19	17	1		8
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10527	-	10588
06	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4339	2	22	9	Y	20	23	1		10
07	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	4584	2	25	9	Y	23	22	1		11
08	4960 X	4446	-0-	-514	-0-	4423	2	23	9	Y	21	25	1		7
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4810	2	26	9	Y	24	28	1		3
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4755	2	24	9	Y	22	14	1		11
*11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4536	2	36	9	Y	33	29	1		15
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.10704	-	10756
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1		9
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	Y	18	18	1		9
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	22	1		7
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	25	1		2
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y	17	13	1		6
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	Y	30	23	1		13
KOEHLER, EDNA S.				WELL #:	2	RRCID ->	095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10590	-	10630
06	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5062	2	40	9	Y	36	40	1		18
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5601	2	42	9	Y	38	38	1		18
08	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	2	18	9	Y	16	28	1		6
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	Y	17	21	1		2
10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5846	2	19	9	Y	17	11	1		8
*11	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5664	2	28	9	Y	25	22	1		11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL														
//CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA //CONT.// 945936														
WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2990	2	29	9	Y	26	29	1	13
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3481	2	30	9	Y	27	27	1	13
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3993	2	29	9	Y	26	30	1	9
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	2	31	9	Y	28	34	1	3
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4516	2	30	9	Y	27	17	1	13
*11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4280	2	45	9	Y	41	36	1	18
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	3390 X	3266	-0-	-124	-0-	3244	2	22	9	Y	20	22	1	10
07	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3335	2	23	9	Y	21	21	1	10
08	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	3344	2	13	9	Y	12	18	1	4
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	16	1	1
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3430	2	14	9	Y	13	8	1	6
*11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3346	2	20	9	Y	18	16	1	8
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640														
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-
11	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														
06	3210 X	3100	-0-	-110	-0-	3083	2	17	9	Y	15	17	1	7
07	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	3228	2	18	9	Y	16	16	1	7
08	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3104	2	20	9	Y	18	19	1	6
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3326	2	21	9	Y	19	23	1	2
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	12	1	9
*11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3242	2	30	9	Y	27	24	1	12
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
06	8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7820	2	103	9	Y	94	106	1	47
07	8587 X	8421	-0-	-166	-0-	8310	2	111	9	Y	101	100	1	48
08	8587 X	7930	-0-	-657	-0-	7823	2	107	9	Y	97	111	1	34
09	8310 X	4830	-0-	-3480	-0-	4717	2	113	9	Y	103	125	1	12
10	8432 X	5210	-0-	-3222	-0-	5100	2	110	9	Y	100	64	1	48
11	8160 X	6046	-0-	-2114	-0-	5882	2	164	9	Y	149	131	1	66
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10548 - 10694	
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
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	172	2	64	9	Y	58	65	29
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	162	2	67	9	Y	61	61	29
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	168	2	11	9	Y	10	35	4
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10474 - 10552	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10632 - 10780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	151629	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.10570 - 10648	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	156648	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.10698 - 11980	
06	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3911	2	48	9	Y	44	50	22
07	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	4139	2	54	9	Y	49	48	23
08	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3883	2	51	9	Y	46	53	16
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	164104	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.10621 - 10721	
06	3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3254	2	23	9	Y	21	24	11
07	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	11
08	3627 X	3229	-0-	-398	-0-	3209	2	20	9	Y	18	23	6
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3566	2	21	9	Y	19	23	2
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3469	2	21	9	Y	19	12	9
*11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3341	2	30	9	Y	27	24	12

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	164105	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.10630 - 10743	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HENDERSON ET AL UNIT #1														
		//CONT.//		38379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780		
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
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3536	2	37	9	Y	34	38	1	17
07	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3682	2	40	9	Y	36	36	1	17
08	3999 X	3567	-0-	-432	-0-	3542	2	25	9	Y	23	32	1	8
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	2	26	9	Y	24	29	1	3
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3897	2	25	9	Y	23	15	1	11
11	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3550	2	37	9	Y	34	30	1	15
HURT, W. T. ET AL														
		WELL #:		10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693		
06	3270 X	3238	-0-	-32	-0-	3187	2	51	9	Y	46	52	1	23
07	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3127	2	56	9	Y	51	50	1	24
08	3906 X	3094	-0-	-812	-0-	3041	2	53	9	Y	48	55	1	17
09	3780 X	3304	-0-	-476	-0-	3248	2	56	9	Y	51	62	1	6
10	3906 X	3167	-0-	-739	-0-	3112	2	55	9	Y	50	32	1	24
11	3240 X	3026	-0-	-214	-0-	2945	2	81	9	Y	74	65	1	33
KELLNER ET AL G. U.														
		WELL #:		4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800		
06	461 X	148	-0-	-313	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
08	124 X	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL														
		WELL #:		13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855		
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	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-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD														
		WELL #:		2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233 - 6539		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2														
		WELL #:		2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.															
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636															
06	5520	X	5069	-0-	-451	-0-	5032	2	37	9	Y	34	38	1	17
07	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	5185	2	40	9	Y	36	36	1	17
08	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5105	2	39	9	Y	35	40	1	12
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5492	2	41	9	Y	37	45	1	4
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5329	2	40	9	Y	36	23	1	17
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5203	2	59	9	Y	54	47	1	24
TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696															
06	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2930	2	20	9	Y	18	20	1	9
07	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3012	2	21	9	Y	19	19	1	9
08	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19	9	Y	17	20	1	6
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3248	2	20	9	Y	18	22	1	2
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3124	2	19	9	Y	17	11	1	8
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	Y	27	23	1	12
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736															
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	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															
06	0	W	47	-0-	47	-0-	255	47	2		Y	-0-			-0-
07	0	W	55	-0-	55	-0-	310	55	2		Y	-0-			-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)													CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
TOM "A" GU 3															
WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TOM "A" GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
06	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9576	3	62	9	Y	56			200
07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9385	3	33	9	Y	30	82	1	148
08	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9084	3	29	9	Y	26			174
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

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		38379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478										
RICHTER, H. E.				WELL #:		2	RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		6 L	RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		8 L	RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		11-L	RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10805	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT EWE (WILCOX -A-)										32033 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
TAYLOR, J. M.										837790						
COQUAT, HENDERSON										WELL #: 1	RRCID -> 000258	COMPL. DATE 01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5142 - 5152	
M	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	

WHITEHEAD										WELL #: 8501	RRCID -> 227623	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11496 - 12252		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WHITEHEAD		WELL #:		8502	RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WHITEHEAD 85 G.U. 1													
		WELL #:		H 3ST	RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WHITEHEAD, F. H.													
		WELL #:		8601	RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WHITEHEAD													
		WELL #:		7403	RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FRANCES HILL (CANYON)													
HENRY PETROLEUM LLC				32519 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILL, FRANCES -89-				378641									
		WELL #:		3	RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350				
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1029	-0-	-441	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -67-													
		WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON)												32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
KLM PETROLEUM CORP.												470557													
RDR TURNEY 194												WELL #:		RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12484 - 12510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
PETEX HILL -68-												659782													
												WELL #:		1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE		09/01/1975		TOTAL DEPTH		6540 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC EPPS, HATTIE "D"												730462													
												WELL #:		4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE		05/22/2000		TOTAL DEPTH		6340 PERF. 4641 - 5140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	83	-0-	83	83			83 2			N	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	83	-0-	83	166			83 2			N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	79	-0-	79	245			79 2			N	-0-					-0-								
UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH SWD												875310													
												WELL #:		3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6730 PERF. 4614 - 4629	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
FRANCES HILL (PENN) HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WHEAT -108-												32519 500		350200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
												WELL #:		1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE		08/29/2000		TOTAL DEPTH		7100 PERF. 6385 - 6504	
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-			1980 3			N	-0-					-0-								
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			2225 3			N	-0-					-0-								
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-			1626 3			N	-0-					-0-								
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			1046 3			N	-0-					-0-								
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			1113 3			N	-0-					-0-								
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			1357 3			N	-0-					-0-								
WHEAT -109-												WELL #:		1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE		02/22/2001		TOTAL DEPTH		7100 PERF. 5700 - 5871	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-			786 3			N	-0-					-0-								
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-			764 3			N	-0-					-0-								
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-			469 3			N	-0-					-0-								
09	390 N	374	-0-	-16	-0-			374 3			N	-0-					-0-								
10	403 N	347	-0-	-56	-0-			347 3			N	-0-					-0-								
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-			586 3			N	-0-					-0-								

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
HILL -86-		WELL #:		1	RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6270 - 6310	
M	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
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID -> 056796		COMPL. DATE 09/22/1973		TOTAL DEPTH 6572		PERF. N/A	
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2		N	-0-		-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
*10		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-		-0-
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
06		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-		-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
*10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
*11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 143469		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 6200 - 6240	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 143470		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6028 - 6068	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHEAT		WELL #:		3	RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5213 - 5308	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -85-												CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 378641															
WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232															
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	
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-				-0-	
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-	
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2		N	-0-				-0-	
WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479															
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-	
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-				-0-	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				-0-	
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				-0-	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-	
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-				-0-	
JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85- 433771												RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
WELL #: 2															
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	13	1	458	2	Y	-0-			1	
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-			1	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-			1	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-			1	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-			1	
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	10	1	340	2	Y	-0-			1	
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	7	1	250	2	Y	-0-			3	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			3	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			3	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-			3	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-			3	
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			3	
HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A															
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	13	1	435	2	Y	-0-			-0-	
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-			-0-	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-			-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	-0-			-0-	
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	-0-			-0-	
TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A															
06	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-			21	
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2737	2	Y	-0-			21	
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	82	1	2581	2	Y	-0-			21	
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	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-													CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 433771																
WELL #: 2				RRCID -> 053243				COMPL. DATE 08/11/1972				TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	2	Y	-0-		8		
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	49	1	1588	2	Y	-0-		8		
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	2	Y	-0-		8		
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-		8		
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	45	1	1438	2	Y	-0-		8		
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	40	1	1428	2	Y	-0-		8		

TEXAS A & M -69-				WELL #: 3				RRCID -> 053493				COMPL. DATE 09/07/1972				
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	120	1	4089	2	Y	-0-		28		
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	Y	-0-		28		
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	117	1	3678	2	Y	-0-		28		
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	112	1	3864	2	Y	-0-		28		
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	128	1	4119	2	Y	-0-		28		
11	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	108	1	3825	2	Y	-0-		28		

TEXAS A & M -69-				WELL #: 4				RRCID -> 053494				COMPL. DATE 09/14/1972				
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-		14		
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	82	1	2675	2	Y	-0-		14		
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	87	1	2736	2	Y	-0-		14		
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	74	1	2539	2	Y	-0-		14		
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	2	Y	-0-		14		
*11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-		14		

COX, L. L. -70-				WELL #: 2				RRCID -> 054206				COMPL. DATE 12/25/1972				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
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-		

COX, L. L. -83-				WELL #: 4				RRCID -> 055153				COMPL. DATE 04/23/1973				
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-		14		
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	71	1	2328	2	Y	-0-		14		
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	75	1	2365	2	Y	-0-		14		
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	63	1	2187	2	Y	-0-		14		
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	Y	-0-		14		
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-		14		

EPPS-TEXAS A & M -47-				WELL #: 2				RRCID -> 055226				COMPL. DATE 05/16/1973				
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	Y	-0-		5		
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	Y	-0-		5		
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	47	1	1493	2	Y	-0-		5		
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	-0-		5		
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	42	1	1342	2	Y	-0-		5		
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	38	1	1339	2	Y	-0-		5		

TEXAS A & M -63-				WELL #: 5				RRCID -> 056014				COMPL. DATE 08/07/1973				
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-		
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-		-0-		
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-		-0-		
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-		
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-		-0-		
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-		-0-		

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -84-														CNTY: EDWARDS									
//CONT.// 32519 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
//CONT.// 433771																							
WELL #: 6				RRCID -> 068482				COMPL. DATE 09/07/1976				TOTAL DEPTH 6600				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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	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			
06	4110 X	3324	-0-	-786	-0-	-0-	95	1	3229	2	Y	-0-					28						
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3755	2	Y	-0-					28						
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3577	2	Y	-0-					28						
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						
HILL, FRANCES "85"				WELL #: 6				RRCID -> 148187				COMPL. DATE 01/20/1994				TOTAL DEPTH 6400				PERF. 6044 - 6098			
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1						
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	-0-					1						
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					1						
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						
TEXAS A & M "69"				WELL #: 2				RRCID -> 177405				COMPL. DATE 01/22/2000				TOTAL DEPTH 6980				PERF. 6140 - 6382			
06	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	-0-	81	1	2770	2	Y	-0-					12						
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3264	2	Y	-0-					12						
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3013	2	Y	-0-					12						
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						
PETEX HILL -68-				659782 WELL #: 1 L				RRCID -> 063705				COMPL. DATE 09/17/1975				TOTAL DEPTH 6540				PERF. 6308 - 6540			
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-						
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-						
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-						
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-						
WHEAT -109-				WELL #: 1				RRCID -> 065518				COMPL. DATE 02/13/1976				TOTAL DEPTH 6800				PERF. N/A			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-						
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-						
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-						
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-						
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-						
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-						

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PETEX		//CONT.//	659782									
HILL -86-		WELL #:	2	RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 6118 - 6245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:	730462	RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	1									
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-
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	3	RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6265 - 6425		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
UPP OPERATING, LLC		WELL #:	875310	RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A		
CANYON RANCH		WELL #:	0901E									
06	680 N	80	-0-	-600	-0-	80	3					-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3					-0-
CANYON RANCH		WELL #:	0902E	RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A		
06	902 N	91	-0-	-811	-0-	91	3					-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3					-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3					-0-
CANYON RANCH		WELL #:	1072E	RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A		
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-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH														
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
//CONT.// 875310														
WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	851 N	142	-0-	-709	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047														
06	1241 N	156	-0-	-1085	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-														
32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
378641														
WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684														
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832														
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T, A.	-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-
INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"														
423832														
WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771										
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID -> 176803		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH		7648	PERF. 6268 - 6654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2640 X	867	-0-	-1773	-0-	25	1	842	2	Y	-0-			13
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-			13
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	Y	-0-			13
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

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		723489												
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6941 - 7068		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6887 - 7200		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TRIPLE G OPERATING, LLC		870379												
TURNERY		WELL #:		1A	RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH		6850	PERF. 6690 - 6730		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-		-0-	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		-0-	
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-	

HILL		WELL #:		2	RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH		6800	PERF. 6594 - 6635		
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-		-0-	
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-	

REVEILLE		WELL #:		1	RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH		6860	PERF. 6664 - 6714		
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-		14	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-		14	
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-		14	
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-		14	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-		14	
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-		14	

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379															
SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897															
M	ALLOW 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
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-				40
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-				40
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-				40
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-				40
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-				40
*11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-				40
REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069															
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-				-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-				-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915															
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				37
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				37
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				37
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				37
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				37
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				37
SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086															
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-				40
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-				40
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-				40
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-				40
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-				40
*11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-				40
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102															
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909															
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003															
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				20
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				20
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				20
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				20
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				20
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				20

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1131

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TRIPLE G OPERATING, LLC HOLMAN-FAGAN				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4301	32519 510 870379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
						RRCID -> 175139	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7069	-	7094							
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
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-			629	3			N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-			495	3			N	-0-					-0-
08	93 N	17	-0-	-76	-0-			17	3			N	-0-					-0-
09	390 N	40	-0-	-350	-0-			40	3			N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436	3			N	-0-					-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485	3			N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN					WELL #: 2402		RRCID -> 178560	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6836	-	6876						
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			1110	3			N	-0-					-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			1095	3			N	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			1103	3			N	-0-					-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-			989	3			N	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			1019	3			N	-0-					-0-
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-			950	3			N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN					WELL #: 4102		RRCID -> 178562	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6952	-	7020						
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-			7401	3			N	-0-					39
07	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-			7887	3			N	-0-					39
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-			7745	3			N	-0-					39
09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-			7405	3			N	-0-					39
10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-			7930	3			N	-0-					39
*11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-			7604	3			N	-0-					39
HOLMAN-FAGAN					WELL #: 2401		RRCID -> 179953	COMPL. DATE 05/30/2000	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7142	-	7160						
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			1723	3			N	-0-					-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-			1936	3			N	-0-					-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			1890	3			N	-0-					-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			2009	3			N	-0-					-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-			1805	3			N	-0-					-0-
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-			1564	3			N	-0-					-0-
GAS-X, S, (WALES) PETROTX OPERATING, LLC MORRILL					34149 475 660964 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 212569	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6006	-	6010							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
OMEGA ENERGY, LLC			622657					
MORRILL			WELL #: 1X	RRCID -> 220046	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 4364	PERF. 4172 - 4203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
GATES CATARINA			34200 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 3224	RRCID -> 076695	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5124 - 5142	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAUSE			34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
CXL ENERGY LLC			195770					
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7405 - 7432	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 267177	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 7685 - 7715	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
COMSTOCK ENERGY, LLC			170037					
CMAJDALKA 62			WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616 - 8766	
06	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	3651 3	N	-0-
07	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470 3	N	-0-
08	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	3719 3	N	-0-
09	3960 X	3513	-0-	-447	-0-	3513 3	N	-0-
10	3813 X	3588	-0-	-225	-0-	3588 3	N	-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-		N	NO RPT
CMAJDALKA 59			WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646 - 8796	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.//		170037								
BARR 59		WELL #:		1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9236 - 11945
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DAVIS		WELL #:		3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8704 - 8738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS		WELL #:		7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7160 - 7260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 - 8733
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
DAVIS		WELL #:		902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284					
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH					WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536 - 8594				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON					WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444 - 9645				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9338 - 10979				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
07	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	2617	-0-	-762	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	2425	-0-	-845	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2316	-0-	-954	-0-	2316	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														
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2761	-0-	-1331	-0-	166	1	2595	2	N	-0-			-0-
08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	296	1	4631	2	N	-0-			-0-
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	274	1	4289	2	N	-0-			-0-
*10	4588 X	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-
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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
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-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
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-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)				37997 775	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
ACKER UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8438 - 8451						
06	11814	11622	-0-	-192	-0-	11500	2	122	9	N	111	168	1	68
07	11811	10480	-0-	-1331	-0-	10370	2	110	9	N	100			168
08	11811	9843	-0-	-1968	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1	93
09	11430	9843	-0-	-1587	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1	93
10	11811	5019	-0-	-6792	-0-	4957	2	62	9	N	56	168	1	81
11	11430	-0-	-0-	-11430	-0-					N	20			101
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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	5			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC				008625										
MARIA LUISA				WELL #: 1H	RRCID -> 288973	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 11822	PERF. 12237 - 18180						
06	38548 X	38548	-0-	-0-	-0-	1638	1	36910	2	N	-0-			-0-
07	38646 X	38646	-0-	-0-	-0-	1911	1	36735	2	N	-0-			-0-
08	37976 X	37976	-0-	-0-	-0-	3342	1	34634	2	N	-0-			-0-
09	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	2278	1	32654	2	N	-0-			-0-
10	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	479	1	32262	2	N	-0-			-0-
*11	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	343	1	30423	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC																	
MARIA LUISA																	
WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	42975 X	42975	-0-	-0-	-0-	1826	1	41149	2	N	-0-					-0-	
07	42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	2124	1	40836	2	N	-0-					-0-	
08	45610 X	45610	-0-	-0-	-0-	4014	1	41596	2	N	-0-					-0-	
09	41481 X	41481	-0-	-0-	-0-	2706	1	38775	2	N	-0-					-0-	
10	36513 X	36513	-0-	-0-	-0-	534	1	35979	2	N	-0-					-0-	
*11	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	394	1	34941	2	N	-0-					-0-	
MARIA LUISA														WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MARIA LUISA														WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851			
06	87139 X	87139	-0-	-0-	-0-	3703	1	83436	2	N	-0-					-0-	
07	87916 X	86067	-0-	-1849	-0-	4256	1	81811	2	N	-0-					-0-	
08	87916 X	58612	-0-	-29304	-0-	5158	1	53454	2	N	-0-					-0-	
09	85080 X	-0-	-0-	-85080	-0-					N	-0-					-0-	
10	87916 X	3681	-0-	-84235	-0-	54	1	3627	2	N	-0-					-0-	
11	85080 X	11107	-0-	-73973	-0-	124	1	10983	2	N	-0-					-0-	
MARIA LUISA														WELL #: 4H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3578 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACKBRUSH O & G, LLC														073059			
STS SOUTH														WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089			
06	21060 X	18150	-0-	-2910	-0-	809	1	532	2	N	648	553	1			320	
						16096	3	713	9								
07	25327 X	18759	-0-	-6568	-0-	963	1	620	2	N	699	735	1			284	
						16407	3	769	9								
08	25327 X	16473	-0-	-8854	-0-	862	1	1068	2	N	617	751	1			150	
						13864	3	679	9								
09	24510 X	17515	-0-	-6995	-0-	987	1	1114	2	N	630	551	1			229	
						14721	3	693	9								
10	22847 X	16815	-0-	-6032	-0-	1007	1	1217	2	N	649	758	1			120	
						13877	3	714	9								
11	18150 X	15263	-0-	-2887	-0-	425	1	1041	2	N	650	577	1			193	
						13082	3	715	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BLACKBRUSH O & G, LLC															
STS SOUTH															
WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19770 X	18881	-0-	-889	-0-	1403	1	2715	2	N	-0-				-0-
						14763	3								
07	20429 X	16148	-0-	-4281	-0-	1188	1	2382	2	N	-0-				-0-
						12578	3								
08	20429 X	19162	-0-	-1267	-0-	1257	1	3220	2	N	-0-				-0-
						14685	3								
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								
STS SOUTH															
WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271															
06	85470 X	77206	-0-	-8264	-0-	1739	1	2704	2	N	773	748	1		283
						71913	3	850	9						
07	88319 X	79855	-0-	-8464	-0-	277	1	4785	2	N	760	733	1		310
						73957	3	836	9						
08	88319 X	74887	-0-	-13432	-0-	154	1	5143	2	N	674	734	1		250
						68849	3	741	9						
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
STS SOUTH															
WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
06	DLQ G-10	24942	-0-	24942	79996	2191	1	718	2	Y	267	316	1		78
						21739	3	294	9						
07	104609 X	24613	-0-	-79996	-0-	2327	1	802	2	Y	260	207	1		131
						21198	3	286	9						
08	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	2345	1	1567	2	Y	232	209	1		154
						20345	3	255	9						
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						
STS SOUTH															
WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
06	DLQ G-10	24028	-0-	24028	76886	2039	1	696	2	Y	204	237	1		60
						21069	3	224	9						
07	100160 X	23274	-0-	-76886	-0-	2132	1	763	2	Y	194	156	1		98
						20166	3	213	9						
08	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	2112	1	1505	2	Y	177	158	1		117
						19538	3	195	9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059														
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	DLQ G-10	55334	-0-	55334	168100	1407	1	3981	2	Y	483	452	1	72
						49412	3		3	4				
07	222385 X	54285	-0-	-168100	-0-	1488	1	2820	2	Y	411	448	1	35
						49525	3		452	9				
08	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	1283	1	3282	2	Y	446	415	1	66
						43034	3		55	4				
09	57360 X	47606	-0-	-9754	-0-	1313	1	4144	2	Y	556	527	1	95
						41530	3		612	9				
10	59272 X	47645	-0-	-11627	-0-	1413	1	4858	2	Y	300	344	1	51
						41043	3		330	9				
11	55320 X	42470	-0-	-12850	-0-	1256	1	4654	2	Y	263	280	1	34
						36217	3		289	9				
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
06	DLQ G-10	62004	-0-	62004	162157	1596	1	1661	2	Y	2456	2287	1	367
						56042	3		3	4				
07	216946 X	54789	-0-	-162157	-0-	1519	1	464	2	Y	2047	2240	1	174
						50554	3		2252	9				
08	52192 X	52192	-0-	-0-	-0-	1418	1	1338	2	Y	1644	1575	1	243
						47567	3		61	4				
09	58890 X	49905	-0-	-8985	-0-	1420	1	1861	2	Y	1525	1508	1	260
						44939	3		1678	9				
10	60853 X	48185	-0-	-12668	-0-	1442	1	2922	2	Y	1759	1719	1	300
						41885	3		1935	9				
11	58890 X	43969	-0-	-14921	-0-	1311	1	2942	2	Y	1710	1789	1	221
						37779	3		1881	9				
BPX OPERATING COMPANY 085408														
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
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
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	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														
06	5310 X	4522	-0-	-788	-0-	101	1	4421	3	N	-0-			158
07	5487 X	5211	-0-	-276	-0-	100	1	5111	3	N	-0-			158
08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	122	1	6754	3	N	-0-			158
						2	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	5070 X	3743	-0-	-1327	-0-	83	1	3660	3	N	-0-	137
07	5239 X	3532	-0-	-1707	-0-	68	1	3464	3	N	-0-	137
08	5239 X	4439	-0-	-800	-0-	78	1	4360	3	N	-0-	137
						1	4					
09	4650 X	3992	-0-	-658	-0-	73	1	3919	3	N	-0-	137
10	4304 X	4304	-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					
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940												
06	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	185	1	8138	3	N	-0-	-0-
07	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	173	1	8822	3	N	-0-	-0-
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	215	1	11949	3	N	-0-	-0-
						4	4					
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					
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STS-A				WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009				TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302			
M	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
06	3990 X	3336	-0-	-654	-0-	74	1	3262	3	N	-0-				-0-
07	4123 X	3173	-0-	-950	-0-	61	1	3112	3	N	-0-				-0-
08	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	63	1	3411	3	N	-0-				-0-
						2	4								
09	3990 X	3413	-0-	-577	-0-	63	1	3350	3	N	-0-				-0-
10	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	70	1	3789	3	N	-0-				-0-
*11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	66	1	3525	3	N	-0-				-0-
						1	4								
STOREY 267															
				WELL #: 1H	RRCID -> 252816	COMPL. DATE 08/31/2009				TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316					
06	2370 N	131	-0-	-2239	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	94	1		114
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2115	3	Y	220	92	1		242
						242	9								
08	3100 N	5519	-0-	2419	2419	101	1	4903	3	Y	468	605	1		105
						515	9								
09	3000 N	3115	-0-	115	2534	79	1	2682	3	Y	322	393	1		34
						354	9								
10	3100 N	3211	-0-	111	2645	63	1	2856	3	Y	265	212	1		87
						292	9								
*11	8083 X	5438	-0-	-2645	-0-	111	1	4833	3	Y	449	454	1		82
						494	9								
HEIM															
				WELL #: 1H	RRCID -> 253307	COMPL. DATE 09/05/2009				TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STS															
				WELL #: 2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009				TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569					
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	130	1	5703	3	N	157	5	0	315	131
						173	9								
07	5735 X	3939	-0-	-1796	-0-	74	1	3729	3	N	124	7	0	125	123
						136	9								
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	112	1	6151	3	N	206	4	0	187	138
						1	4	227	9						
09	5550 X	4895	-0-	-655	-0-	87	1	4666	3	N	129	4	0	131	132
						142	9								
10	5735 X	5717	-0-	-18	-0-	100	1	5394	3	N	203	3	0	178	154
						223	9								
11	5550 X	5403	-0-	-147	-0-	96	1	5128	3	N	162	3	0	148	165
						1	4	178	9						
CAROLINE PIELOP															
				WELL #: 3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867					
06	8700 X	6941	-0-	-1759	-0-	155	1	6785	3	Y	1	74	1		59
						1	9								
07	9207 X	6582	-0-	-2625	-0-	125	1	6424	3	Y	30				89
						33	9								
08	9207 X	8800	-0-	-407	-0-	158	1	8633	3	Y	6				95
						2	4	7	9						
09	8910 X	7508	-0-	-1402	-0-	136	1	7285	3	Y	79	50	1		124
						87	9								
10	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	166	1	8959	3	Y	-0-	23	1		101
11	8520 X	8272	-0-	-248	-0-	153	1	8111	3	Y	5				106
						2	4	6	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
M	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											
06	14250 X	13949	-0-	-301	-0-	312	1	13637	3	Y	-0-	91	1	72
07	15004 X	13576	-0-	-1428	-0-	261	1	13281	3	Y	31			103
08	16337 X	14679	-0-	-1658	-0-	34	9							
09	15810 X	13723	-0-	-2087	-0-	258	1	14412	3	Y	5			108
10	16337 X	14924	-0-	-1413	-0-	3	4	6	9					
*11	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	251	1	13459	3	Y	12	57	1	63
						13	9							
						271	1	14652	3	Y	-0-	12	1	51
						1	4							
						265	1	14125	3	Y	5			56
						3	4	6	9					
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
06	6930 X	5347	-0-	-1583	-0-	119	1	5228	3	N	-0-			91
07	7285 X	5980	-0-	-1305	-0-	116	1	5864	3	N	-0-			91
08	7285 X	7071	-0-	-214	-0-	127	1	6941	3	N	-0-			91
09	7050 X	5014	-0-	-2036	-0-	3	4							
10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	93	1	4921	3	N	-0-			91
11	6840 X	6691	-0-	-149	-0-	128	1	6939	3	N	15			106
						17	9							
						122	1	6488	3	N	73			179
						1	4	80	9					
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	120	1	5204	3	N	16	16	0	145
07	4526 X	1492	-0-	-3034	-0-	18	9							
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	3	N	28	23	0	150
09	5340 X	3942	-0-	-1398	-0-	31	9							
10	5518 X	5216	-0-	-302	-0-	96	1	5140	3	N	73	14	0	22
11	5340 X	4256	-0-	-1084	-0-	1	4	80	9					
						71	1	3795	3	N	69	13	0	78
						76	9							
						91	1	4906	3	N	199	11	0	120
						219	9							
						78	1	4165	3	N	11	11	0	120
						1	4	12	9					
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
06	540 X	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-			270
07	558 X	39	-0-	-519	-0-	2	3	37	9	N	34	34	1	270
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			270
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			270
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			270
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			270
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
06	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	442	1	19440	3	N	-0-			78
07	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	1	4							
08	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	387	1	19699	3	N	-0-			78
09	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	337	1	18867	3	N	-0-			78
10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	4	4							
*11	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	309	1	16615	3	N	-0-			78
						309	1	16701	3	N	-0-			78
						1	4							
						287	1	15274	3	N	-0-			78
						3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL 457														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	4	122	9	N	111	118	1	182
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	133	1	1387	3	N	274	87	1	369
						83	4	301	9					
08	3100 N	4936	-0-	1836	1836	678	1	3353	3	N	705	913	1	161
						129	4	776	9					
09	3000 N	3059	-0-	59	1895	470	1	2100	3	N	412	368	1	205
						36	4	453	9					
10	3100 N	2924	-0-	-176	1719	641	1	1810	3	N	414	395	1	224
						18	4	455	9					
11	2790 X	654	-0-	-2136	-0-	99	1	394	3	N	112	89	1	247
						38	4	123	9					
STOREY 151													WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413	
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	98	1	145
07	1891 X	1219	-0-	-672	-0-	13	1	1117	3	N	81	89	1	137
						89	9							
08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	138	1	6637	3	N	434	188	1	383
						477	9							
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	141	1	4731	3	N	329	535	1	177
						362	9							
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	76	1	3099	3	N	202	209	1	170
						222	9							
11	5580 X	3276	-0-	-2304	-0-	67	1	3011	3	N	180	198	1	152
						198	9							
BROWN-TRUSTS													WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732	
06	4320 X	1401	-0-	-2919	-0-	30	1	1312	3	N	54	135	1	77
						59	9							
07	5022 X	4625	-0-	-397	-0-	84	1	4265	3	N	251	175	1	153
						276	9							
08	5022 X	4035	-0-	-987	-0-	70	1	3820	3	N	131	167	1	117
						1	4	144	9					
09	4860 X	3964	-0-	-896	-0-	69	1	3699	3	N	178	180	1	115
						196	9							
10	4991 X	4083	-0-	-908	-0-	70	1	3805	3	N	189	179	1	125
						208	9							
11	4470 X	3640	-0-	-830	-0-	66	1	3497	3	N	69	76	1	118
						1	4	76	9					
DONNELL ET AL													WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
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 CODE	EOM BALANCE
06	19170 X	14977	-0-	-4193	-0-	334 1	14642 3	N	1	207 1				132
07	19809 X	14786	-0-	-5023	-0-	284 1	14502 3	N	-0-					132
08	18848 X	16409	-0-	-2439	-0-	281 1	15768 3	N	324	319 1				137
09	18240 X	16040	-0-	-2200	-0-	292 1	15691 3	N	52	97 1				92
10	16957 X	16005	-0-	-952	-0-	290 1	15659 3	N	50					142
11	15870 X	15118	-0-	-752	-0-	277 1	14751 3	N	79	66 1				155
						3 4	87 9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
06	8700 X	7819	-0-	-881	-0-	173 1	7646 3	N	-0-					12
07	9114 X	7580	-0-	-1534	-0-	146 1	7431 3	N	3					15
08	9114 X	6971	-0-	-2143	-0-	124 1	6845 3	N	-0-					15
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
						1 4								
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
06	540 X	529	-0-	-11	-0-	12 1	515 3	N	2	2 0				233
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	11 1	560 3	N	2	2 0				233
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	11 1	596 3	N	21	2 0				252
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	11 1	565 3	N	2	2 0				252
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	11 1	589 3	N	2	2 0				252
*11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	11 1	596 3	N	1	1 0				252
						1 9								
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
11	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														
06	6240 X	525	-0-	-5715	-0-	11 1	494 3	N	18	1 0				157
07	6448 X	3576	-0-	-2872	-0-	65 1	3248 3	N	239	2 0	224 1			170
08	6448 X	1555	-0-	-4893	-0-	263 9	1473 3	N	48					218
09	6240 X	2	-0-	-6238	-0-	28 1	53 9	N	-0-	146 1				72
10	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1 4	6318 3	N	193	187 1				78
11	3450 X	972	-0-	-2478	-0-	116 1	926 3	N	26	1 0				103
						212 9								
						17 1								
						29 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
LOWE															
WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468															
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		M	PROD	BALANCE
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	39	3		N	-0-	87
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	1393	3		N	55	142
								61	9						
08	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	1808	3		N	131	87
								144	9					186 1	
09	0 X	-0-	-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	2	92
MARTIN UNIT 2														WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-	20
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-							N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	20
BROWN-TRUSTS														WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604	
06	5040 X	1628	-0-	-3412	-0-	-0-		34	1	1476	3		N	107	130
								118	9					3 0	
07	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	6918	3		N	391	200
								430	9					4 0	
08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	5708	3		N	224	143
								2	4	246	9			6 0	
09	5850 X	4997	-0-	-853	-0-	-0-		87	1	4690	3		N	200	153
								220	9					5 0	
10	6045 X	5436	-0-	-609	-0-	-0-		92	1	4964	3		N	345	122
								380	9					4 0	
11	5850 X	4672	-0-	-1178	-0-	-0-		81	1	4336	3		N	231	163
								1	4	254	9			4 0	
MARTIN, DORA														WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222	
06	5220 X	5017	-0-	-203	-0-	-0-		111	1	4906	3		N	-0-	34
07	5394 X	5073	-0-	-321	-0-	-0-		98	1	4975	3		N	-0-	34
08	5394 X	4713	-0-	-681	-0-	-0-		83	1	4629	3		N	-0-	34
								1	4						
09	5220 X	4268	-0-	-952	-0-	-0-		78	1	4190	3		N	-0-	34
10	5394 X	5328	-0-	-66	-0-	-0-		97	1	5231	3		N	-0-	34
11	5010 X	4869	-0-	-141	-0-	-0-		90	1	4778	3		N	-0-	34
								1	4						
MARTIN UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859	
06	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1	16030	3		N	-0-	120
								1	4						
07	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	-0-		327	1	16626	3		N	-0-	120
08	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	-0-		287	1	16070	3		N	-0-	120
								4	4						
09	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	13491	3		N	-0-	120
10	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	13708	3		N	-0-	120
								1	4						
*11	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	-0-		243	1	12965	3		N	-0-	120
								3	4						

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STOREY 267				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258028		CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2010					CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-		1	1	43	3	Y	14	4	1		15
08	3100	N	9706	-0-	6606	6606		15	9								
09	3000	N	9185	-0-	6185	12791		202	1	8537	3	Y	879	697	1		197
10	3100	N	4156	-0-	1056	13847		967	9								
*11	21294	X	7447	-0-	-13847	-0-		236	1	7924	3	Y	932	1031	1		98
								1025	9								
								90	1	3647	3	Y	381	354	1		125
								419	9								
								156	1	6639	3	Y	593	610	1		108
								652	9								
BROWN DISTRIBUTING					WELL #:	2H	RRCID -> 258106	COMPL. DATE 07/27/2010					TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730				
06	9750	X	9278	-0-	-472	-0-		206	1	9072	3	N	-0-				22
07	10075	X	9320	-0-	-755	-0-		180	1	9140	3	N	-0-				22
08	10075	X	9460	-0-	-615	-0-		168	1	9289	3	N	-0-				22
								3	4								
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
								2	4								
BELLOWS-MEUTH					WELL #:	1H	RRCID -> 258203	COMPL. DATE 10/22/2010					TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887				
06	7140	X	5641	-0-	-1499	-0-		122	1	5343	3	N	160	289	1		113
07	7967	X	7176	-0-	-791	-0-		176	9								
08	7967	X	7221	-0-	-746	-0-		131	1	6627	3	N	380	308	1		185
09	7710	X	6476	-0-	-1234	-0-		418	9								
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-		127	1	6901	3	N	174	236	1		123
*11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-		2	4								
								115	1	6143	3	N	198	163	1		158
								218	9								
								134	1	7260	3	N	260	210	1		208
								286	9								
								125	1	6635	3	N	225	241	1		192
								1	4	248	9						
STS					WELL #:	6H	RRCID -> 258270	COMPL. DATE 10/17/2010					TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081				
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		27	1	1190	3	N	150	332	1		190
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
BROWN-TRUSTS				WELL #:	3H	RRCID	-> 258271	COMPL.	DATE 07/18/2010	TOTAL	DEPTH 10998	PERF.11362	- 17615				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	17640 X	16551	-0-	-1089	-0-	365	1	16069 1 4 116 9 3	N	105	11 0	88 1	133				
07	18228 X	13653	-0-	-4575	-0-	263	1	13372 18 9 3	N	16	16 0		133				
08	18228 X	8292	-0-	-9936	-0-	147	1	8126 19 9 3	N	17	5 0		145				
09	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-				N	22	5 0	68 1	94				
10	17825 X	5677	-0-	-12148	-0-	102	1	5545 30 9 3	N	27			121				
11	16560 X	13035	-0-	-3525	-0-	238	1	12747 3 4 47 9 3	N	43	2 0	64 1	98				
STS				WELL #:	8H	RRCID	-> 258421	COMPL.	DATE 11/04/2010	TOTAL	DEPTH 10699	PERF.11044	- 17814				
06	4320 X	3238	-0-	-1082	-0-	58	1	2558 622 9 3	N	565	1 0	786 1	135				
07	4464 X	2568	-0-	-1896	-0-	44	1	2262 262 9 3	N	238	2 0	183 1	188				
08	4464 X	2030	-0-	-2434	-0-	29	1	1546 455 9 3	N	414	1 0	461 1	140				
09	3540 X	2607	-0-	-933	-0-	40	1	2129 438 9 3	N	398	406 1		132				
10	3658 X	1371	-0-	-2287	-0-	19	1	1029 323 9 3	N	294	244 1		182				
*11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	54	1	2903 1 4 620 9 3	N	564	498 1		248				
LOWE				WELL #:	2H	RRCID	-> 258750	COMPL.	DATE 10/01/2010	TOTAL	DEPTH 12239	PERF.12141	- 16725				
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	249 2 4 18 9 3	N	16	88 1		218				
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1019 7 4 211 9 3	N	192	1 0	176 1	233				
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	37	1	2041 16 4 297 9 3	N	270	2 0	138 1	363				
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	16	1	904 8 4 107 9 3	N	97	2 0	241 1	217				
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	49	1	2611 26 4 364 9 3	N	331	1 0	340 1	207				
*11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	28	1	1520 16 4 243 9 3	N	221	2 0	207 1	219				
BROWN DISTRIBUTING				WELL #:	1H	RRCID	-> 258900	COMPL.	DATE 08/24/2010	TOTAL	DEPTH 11664	PERF.11666	- 17637				
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	229	1	10084 3	N	-0-			28				
07	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	197	1	9996 3	N	-0-			28				
08	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	186	1	10055 3	N	-0-			28				
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	184	1	9895 3	N	-0-			28				
10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	185	1	10018 3	N	-0-			28				
*11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	192	1	10249 3	N	-0-			28				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1	176 1		195
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	791	3	N	6			201
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3			204
09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	52	1	2731	3	N	-0-			204
10	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	3	N	8			212
						9	9							
*11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2433	3	N	-0-			212
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
06	7890 X	7508	-0-	-382	-0-	166	1	7342	3	N	-0-			-0-
07	8153 X	7376	-0-	-777	-0-	142	1	7234	3	N	-0-			-0-
08	8153 X	6938	-0-	-1215	-0-	122	1	6814	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	7500 X	6563	-0-	-937	-0-	120	1	6443	3	N	-0-			-0-
10	7750 X	7225	-0-	-525	-0-	132	1	7093	3	N	-0-			-0-
11	7500 X	7218	-0-	-282	-0-	133	1	7084	3	N	-0-			-0-
						1	4							
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	120	1	5260	3	N	-0-	99 1		138
						88	4							
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	N	-0-			138
						125	4							
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	99	1	5525	3	N	25	88 1		75
						93	4	28	9					
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1	4815	3	N	-0-			75
						88	4							
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	103	1	5542	3	N	-0-			75
						109	4							
*11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	100	1	5304	3	N	-0-			75
						164	4							
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	37	1 0	108 1	98
						41	9							
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	N	36	2 0		132
						40	9							
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	25	1	1364	3	N	21	1 0		152
						23	9							
09	1020 N	376	-0-	-644	-0-	7	1	368	3	N	1	1 0	77 1	75
						1	9							
10	1054 N	813	-0-	-241	-0-	14	1	777	3	N	20			95
						22	9							
11	1020 N	677	-0-	-343	-0-	12	1	645	3	N	18			113
						20	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	201	-0-	-3009	-0-	169	3	32	9	Y	29	211	1	266
07	3317 X	2024	-0-	-1293	-0-	22	1	1833	3	Y	154	191	1	229
						169	9							
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	122	1	5421	3	Y	255	212	1	272
						281	9							
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							
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
06	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	225	1	9936	3	N	-0-			18
07	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	203	1	10351	3	N	-0-			18
08	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	186	1	10424	3	N	-0-			18
						2	4							
09	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	183	1	9830	3	N	-0-			18
10	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	191	1	10284	3	N	-0-			18
*11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	N	-0-			18
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
06	5310 X	2234	-0-	-3076	-0-	50	1	2184	3	N	-0-			43
07	5487 X	1881	-0-	-3606	-0-	36	1	1845	3	N	-0-			43
08	4557 X	2042	-0-	-2515	-0-	36	1	2006	3	N	-0-			43
09	3630 X	1812	-0-	-1818	-0-	33	1	1779	3	N	-0-			43
10	2790 X	1857	-0-	-933	-0-	34	1	1823	3	N	-0-			43
11	2220 X	1490	-0-	-730	-0-	27	1	1463	3	N	-0-			43
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
06	8880 X	8131	-0-	-749	-0-	181	1	7950	3	N	-0-			22
07	9083 X	8094	-0-	-989	-0-	156	1	7938	3	N	-0-			22
08	9083 X	5230	-0-	-3853	-0-	94	1	5134	3	N	-0-			22
						2	4							
09	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	168	1	9060	3	N	-0-			22
10	8742 X	8671	-0-	-71	-0-	158	1	8513	3	N	-0-			22
11	8130 X	8019	-0-	-111	-0-	148	1	7869	3	N	-0-			22
						2	4							
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	3	N	282	1	0	78
						310	9							
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	3	N	210	1	0	128
						231	9							
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	27	1	1567	3	N	315	2	0	147
						1	4	347	9					
09	1410 N	355	-0-	-1055	-0-	5	1	267	3	N	75	1	0	110
						83	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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
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 CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7710 X	6028	-0-	-1682	-0-	134	1	5894	3	N	-0-			-0-
07	7967 X	6006	-0-	-1961	-0-	116	1	5889	3	N	1	1 0		-0-
08	7781 X	7176	-0-	-605	-0-	129	1	7045	3	N	-0-			-0-
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							
CHALOS MINERALS														
WELL #:														
1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
06	3120 X	2385	-0-	-735	-0-	53	1	2332	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2281	-0-	-943	-0-	44	1	2237	3	N	-0-			-0-
08	3224 X	2233	-0-	-991	-0-	39	1	2194	3	N	-0-			-0-
09	2880 X	2273	-0-	-607	-0-	42	1	2231	3	N	-0-			-0-
10	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	45	1	2417	3	N	-0-			-0-
11	2400 X	2300	-0-	-100	-0-	42	1	2258	3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH														
WELL #:														
1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
06	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	51	1	2264	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2323	-0-	-808	-0-	45	1	2278	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	1925	-0-	-1206	-0-	34	1	1891	3	N	-0-			-0-
09	2610 X	500	-0-	-2110	-0-	9	1	491	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	634	-0-	-1846	-0-	12	1	622	3	N	-0-			-0-
11	2310 X	1378	-0-	-932	-0-	26	1	1352	3	N	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #:														
5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	N	123	79 1		291
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	135	9							
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	118	1	5990	3	N	-0-			291
						108	1	6003	3	N	547	578 1		260
09	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	2	4	602	9					
						103	1	5549	3	N	169	262 1		167
10	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	186	9							
						110	1	5929	3	N	222	212 1		177
*11	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	244	9							
						108	1	5767	3	N	251	213 1		215
						1	4	276	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JC MARTIN				WELL #:	2H	RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.11046 - 17262					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	260509	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.11227 - 16828					
06	11640 X	9835	-0-	-1805	-0-	219	1	9610	3	N	5							132
						6	9											
07	12183 X	10000	-0-	-2183	-0-	190	1	9628	3	N	165							297
						182	9											
08	12183 X	11169	-0-	-1014	-0-	198	1	10968	3	N	-0-							297
						3	4											
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									

BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	2H	RRCID ->	260515	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.11568 - 16101					
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	150	1	6605	3	N	8	5 0	76 1					27
						9	9											
07	6324 X	6093	-0-	-231	-0-	117	1	5962	3	N	13	7 0						33
						14	9											
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	115	1	6354	3	N	29	4 0						58
						2	4	32	9									
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									

WHIPPLE A				WELL #:	1H	RRCID ->	260590	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL	DEPTH	12351	PERF.12679 - 18351					
06	8610 X	5968	-0-	-2642	-0-	132	1	5828	3	N	7	1 0	74 1					82
						8	9											
07	8897 X	5491	-0-	-3406	-0-	105	1	5355	3	N	28	2 0	13 1					95
						31	9											
08	8897 X	6154	-0-	-2743	-0-	111	1	6037	3	N	4	1 0						98
						2	4	4	9									
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											

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 O	ALLOW 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
06	2160 N	216	-0-	-1944	-0-	3 1	139 3	N			67	192 1				212
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	74 9	1321 3	N			8					220
08	3100 N	4214	-0-	1114	1114	24 4	2918 3	N			1111	1 0	1075 1			255
09	2204 N	1090	-0-	-1114	-0-	53 1	1222 9	N			551	1 0	520 1			285
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	21 4	475 3	N			529	557 1				257
11	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	9 1	1865 3	N			358	1 0	366 1			248
						606 9	394 9									
						34 1										
						9 4										
						33 1										
						133 4										
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	6H	RRCID	-> 260592	COMPL.	DATE 03/12/2011	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.11355	- 16391		
06	10320 X	6988	-0-	-3332	-0-	155 1	6833 3	N			-0-					16
07	10664 X	6472	-0-	-4192	-0-	125 1	6347 3	N			-0-					16
08	10664 X	6206	-0-	-4458	-0-	109 1	6096 3	N			-0-					16
09	8940 X	5433	-0-	-3507	-0-	1 4	5334 3	N			-0-					16
10	7409 X	5056	-0-	-2353	-0-	99 1	4964 3	N			-0-					16
11	6990 X	4565	-0-	-2425	-0-	92 1	4480 3	N			-0-					16
						84 1										
						1 4										
DONNELL B				WELL #:	11H	RRCID	-> 260594	COMPL.	DATE 03/21/2011	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.11763	- 18983		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					283
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					283
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					283
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					283
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	1	31 1			253
11	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		
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	76 1	3363 3	N			-0-					33
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	49 1	2453 3	N			-0-					33
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	76 1	4233 3	N			-0-					33
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	1 4	3466 3	N			-0-					33
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	64 1	3732 3	N			-0-					33
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	69 1	2725 3	N			-0-					33
						50 1										
						1 4										
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	1H	RRCID	-> 260597	COMPL.	DATE 04/09/2011	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.11431	- 16149		
06	10950 X	8152	-0-	-2798	-0-	181 1	7958 3	N			12	11 0	89 1			147
07	11315 X	7754	-0-	-3561	-0-	13 9	7587 3	N			16	16 0				147
08	11315 X	8011	-0-	-3304	-0-	149 1	7855 3	N			10	10 0				147
09	10230 X	6958	-0-	-3272	-0-	18 9	6821 3	N			9	9 0				147
10	10323 X	6813	-0-	-3510	-0-	2 4	6680 3	N			8	8 0				147
11	8160 X	7998	-0-	-162	-0-	127 1	7784 3	N			61	7 0	79 1			122
						10 9										
						124 1										
						9 9										
						146 1										
						1 4										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STOREY A														
WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE					
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	24	69	1	101
07	2356 X	2205	-0-	-151	-0-	23	1	1978	3	Y	185	72	1	214
						204	9							
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	71	1	3645	3	Y	202	197	1	219
						222	9							
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	122	1	4336	3	Y	238	284	1	173
						262	9							
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	57	1	2854	3	Y	194	148	1	219
						213	9							
*11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	96	1	4473	3	Y	319	309	1	229
						351	9							
STS														
WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
06	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	231	1	10205	3	Y	246	424	1	142
						271	9							
07	10354 X	9925	-0-	-429	-0-	185	1	9450	3	Y	264	293	1	113
						290	9							
08	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	180	1	10056	3	Y	327	275	1	165
						2	4							
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					
STS B														
WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			205
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	127	1	78
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	881	754	1	205
						969	9							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	261	261	1	205
						287	9							
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	367	367	1	205
						404	9							
*11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	N	199	199	1	205
						219	9							
STS														
WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
06	4110 X	3160	-0-	-950	-0-	62	1	2678	3	Y	382	304	1	92
						420	9							
07	4247 X	11	-0-	-4236	-0-	8	3	3	9	Y	3	80	1	15
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			15
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	7	1	8
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
ROBERT GUTIERREZ				WELL #:	1H	RRCID	-> 260720	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.11262	- 16213		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	11370 X	9118	-0-	-2252	-0-	202	1	8916	3	N	-0-				57	
07	12152 X	9809	-0-	-2343	-0-	189	1	9620	3	N	-0-				57	
08	12152 X	9460	-0-	-2692	-0-	166	1	9292	3	N	-0-				57	
						2	4									
09	11760 X	9525	-0-	-2235	-0-	174	1	9351	3	N	-0-				57	
10	10633 X	9877	-0-	-756	-0-	180	1	9697	3	N	-0-				57	
*11	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	218	1	11606	3	N	-0-				57	
						2	4									
DONNELL C				WELL #:	1H	RRCID	-> 260797	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	11436	PERF.11978	- 16544		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1		365	
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				365	
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				365	
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	N	409	512	1		262	
						450	9									
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	531	578	1		215	
						584	9									
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	227	187	1		255	
						250	9									
BROWN TRUST UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 261085	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	11349	PERF.11335	- 17221		
06	6480 X	3340	-0-	-3140	-0-	71	1	3210	3	Y	54	2	0	236	1	150
						59	9									
07	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	146	1	7436	3	Y	301	3	0	229	1	219
						331	9									
08	7440 X	7335	-0-	-105	-0-	126	1	7023	3	Y	167	3	0	172	1	211
						2	4	184	9							
09	7200 X	6872	-0-	-328	-0-	121	1	6497	3	Y	231	3	0	204	1	235
						254	9									
10	7905 X	7086	-0-	-819	-0-	125	1	6728	3	Y	212	2	0	205	1	240
						233	9									
11	7650 X	6563	-0-	-1087	-0-	117	1	6249	3	Y	178	2	0	144	1	272
						1	4	196	9							
BROWN-TRUSTS				WELL #:	6H	RRCID	-> 261086	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.11279	- 16330		
06	5190 X	3049	-0-	-2141	-0-	65	1	2929	3	Y	50	5	0	181	1	120
						55	9									
07	5363 X	4426	-0-	-937	-0-	82	1	4148	3	Y	178	7	0	165	1	126
						196	9									
08	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	82	1	4585	3	Y	108	7	0	99	1	128
						119	9									
09	4830 X	4732	-0-	-98	-0-	83	1	4470	3	Y	163	6	0	124	1	161
						179	9									
10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	92	1	4991	3	Y	163	6	0	140	1	178
						179	9									
*11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	90	1	4774	3	Y	137	6	0	107	1	202
						1	4	151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	28	1	225
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			225
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			225
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	67	70	1	222
						74	9							
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	26	1	1414	3	N	195	230	1	187
						215	9							
*11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	25	1	1344	3	N	71	45	1	213
						78	9							
PIELOP COOKE UNIT 2														
WELL #:														
1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	197	1	8695	3	N	-0-			117
07	8928 X	7889	-0-	-1039	-0-	151	1	7707	3	N	28			145
						31	9							
08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	162	1	9078	3	N	-0-			145
						2	4							
09	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	164	1	8801	3	N	-0-			145
10	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	165	1	8924	3	N	-0-			145
*11	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	162	1	8638	3	N	-0-			145
						2	4							
STS B														
WELL #:														
6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	244	4	N	2			36
						2	9							
07	279 N	44	-0-	-235	-0-	44	1			N	-0-			36
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			36
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
CRAFT														
WELL #:														
1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
CANGELOSI														
WELL #:														
1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2714	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	1467	-0-	-1385	-0-	28	1	1439	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	1381	-0-	-1471	-0-	22	1	1358	3	N	-0-			-0-
						1	4							
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-
TEAL														
WELL #:														
1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	N	-0-			21
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2157	3	N	-0-			21
08	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	39	1	2173	3	N	-0-			21
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY					CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED												
STS C										WELL #: 4H RRCID -> 262201					COMPL. DATE 10/07/2011							
															TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000							
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	
06		30	N	14	-0-	-16	-0-			14	3				N	-0-					165	
07		3	N	-0-	-0-	-3	-0-								N	-0-					165	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					165	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					165	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					165	
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					165	

PEEBLES UNIT 1										WELL #: 1H RRCID -> 263063					COMPL. DATE 11/04/2011							
06		3000	N	3142	-0-	142	142	47	1	2047	3	N	395	2	0	468	1	95				
								613	4	435	9											
07		804	N	662	-0-	-142	-0-	8	1	436	3	N	71	4	0			162				
								140	4	78	9											
08		901	N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	N	131	1	0			292				
								144	9													
09		1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	862	3	N	170	1	0	291	1	170				
								187	9													
10		1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	26	1	1428	3	N	260	1	0	319	1	110				
								286	9													
*11		1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1066	3	N	136	1	0	100	1	145				
								150	9													

WILLIE RANCH										WELL #: 3H RRCID -> 263064					COMPL. DATE 10/24/2011							
06		6720	X	4956	-0-	-1764	-0-	110	1	4846	3	N	-0-					-0-				
07		6944	X	3638	-0-	-3306	-0-	71	1	3567	3	N	-0-					-0-				
08		6944	X	679	-0-	-6265	-0-	13	1	666	3	N	-0-					-0-				
09		5970	X	2748	-0-	-3222	-0-	50	1	2698	3	N	-0-					-0-				
10		5115	X	3620	-0-	-1495	-0-	66	1	3554	3	N	-0-					-0-				
11		4950	X	3143	-0-	-1807	-0-	58	1	3084	3	N	-0-					-0-				
								1	4													

KRUGER										WELL #: 1H RRCID -> 263317					COMPL. DATE 10/24/2011							
06		2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-				
07		2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-				
08		2170	X	93	-0-	-2077	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-				
09		3000	N	4397	-0-	1397	1397	80	1	4317	3	N	-0-					-0-				
10		3100	N	2209	-0-	-891	506	40	1	2169	3	N	-0-					-0-				
*11		1909	N	1403	-0-	-506	-0-	26	1	1377	3	N	-0-					-0-				

ALEXANDER MURPHY										WELL #: 1H RRCID -> 263544					COMPL. DATE 01/17/2012							
06		2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	519	1	1984	3	N	408	650	1			174				
								449	9													
07		2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	474	1	1793	3	N	-0-					174				
08		2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	399	1	1203	3	N	394	372	1			196				
								433	9													
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													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS A				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	104 67	1 9	4547	3	N	61	3 0	260 1			101
07	4867 X	3649	-0-	-1218	-0-	69 99	1 9	3481	3	N	90	5 0				186
08	4867 X	4151	-0-	-716	-0-	75 2	1 4	4046	3	N	25	3 0				208
09	4710 X	2891	-0-	-1819	-0-	52 26	1 9	2813	3	N	24	2 0				230
10	4867 X	4620	-0-	-247	-0-	83 47	1 9	4490	3	N	43	2 0				271
11	4710 X	4095	-0-	-615	-0-	75 1	1 4	3967	3	N	47	2 0				316
BROWN TRUSTS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	264016	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	11338	PERF.11391	-	17384	
06	11190 X	9951	-0-	-1239	-0-	222 1	9	9728	3	N	1	1 0				234
07	11563 X	10177	-0-	-1386	-0-	196 8	1 9	9973	3	N	7	2 0				239
08	11718 X	10833	-0-	-885	-0-	191 3	1 4	10639	3	N	-0-					239
09	11340 X	10203	-0-	-1137	-0-	186 1	1	10017	3	N	-0-					239
10	11718 X	11047	-0-	-671	-0-	201 1	1	10846	3	N	-0-					239
11	10470 X	10219	-0-	-251	-0-	188 2	1 4	10029	3	N	-0-					239
WK UNIT 10				WELL #:	1H	RRCID ->	264019	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL	DEPTH	11006	PERF.11097	-	16249	
06	1320 X	228	-0-	-1092	-0-	159 22	3 1	69 9	9	N	63	166 1				235
07	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	437 132	9 1	1830	3	N	397	184 1				448
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	359 137	9 1	6227	3	N	326	557 1				217
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	484 70	9 1	4625	3	N	440	375 1				282
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	206 104	9 1	3009	3	N	187	281 1				188
*11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	476 104	9 1	4417	3	N	433	318 1				303
EDWARDS B				WELL #:	2H	RRCID ->	264156	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	11877	PERF.12433	-	17484	
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					195
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	36 1				159
08	4433 X	3200	-0-	-1233	-0-	2628 376	3 9	196 4	4	N	342	367 1				134
09	4290 X	3157	-0-	-1133	-0-	2623 367	3 9	167 4	4	N	334	298 1				170
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1472 196	3 9	88 4	4	N	178	184 1				164
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	2930 406	3 9	171 4	4	N	369	393 1				140

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	74	1	3271	3	N	-0-			-0-
07	3813 X	3084	-0-	-729	-0-	59	1	3025	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	51	1	2875	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	3360 X	2744	-0-	-616	-0-	50	1	2694	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	1692	-0-	-1780	-0-	31	1	1661	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	57	1	3056	3	N	-0-			-0-
						1	4							
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	68	1	2982	3	N	254	3	0	163
						22	4	279	9					
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	43	1	2189	3	N	434	5	0	232
						18	4	477	9					
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	N	99	1	0	232
						8	4	109	9					
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							
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	107	1	4687	3	N	465	1	0	265
						512	9							
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	635	1	0	313
						699	9							
08	1147 X	532	-0-	-615	-0-	4	1	279	3	N	226	289	1	250
						249	9							
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	279	289	1		240
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	282	294	1		228
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	273	236	1		265
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
06	5850 X	5783	-0-	-67	-0-	128	1	5655	3	N	-0-			30
07	6541 X	5795	-0-	-746	-0-	112	1	5683	3	N	-0-			30
08	6541 X	5923	-0-	-618	-0-	104	1	5818	3	N	-0-			30
						1	4							
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							
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
06	5070 X	2885	-0-	-2185	-0-	64	1	2821	3	N	-0-			-0-
07	5239 X	2511	-0-	-2728	-0-	48	1	2463	3	N	-0-			-0-
08	5239 X	2451	-0-	-2788	-0-	43	1	2407	3	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
M	ALLOW 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
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	66 1	2931 3	N		194	3 0	214 1		117
07	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	213 9	2752 3	N		239	4 0	174 1		178
08	3782 X	3218	-0-	-564	-0-	54 1	2946 3	N		198	2 0	187 1		187
09	3660 X	3081	-0-	-579	-0-	263 9	218 9			204	2 0	262 1		127
10	3689 X	2543	-0-	-1146	-0-	53 1	2805 3	N		177	2 0	132 1		170
11	3210 X	3124	-0-	-86	-0-	1 4	2305 3	N		171	1 0	215 1		125
						195 9	188 9							
						54 1								
						1 4								
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-				-0-
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-
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
06	1440 N	733	-0-	-707	-0-	11 1	484 3	Y		216	1 0	160 1		339
07	1860 N	766	-0-	-1094	-0-	238 9	749 3	Y		3	2 0	109 1		231
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	14 1	1522 3	Y		94	2 0	61 1		262
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	3 9	103 9			31	2 0	150 1		141
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	28 1	1076 3	Y		127	2 0	75 1		191
11	1590 N	1212	-0-	-378	-0-	1 4	1001 3	Y		105	1 0	82 1		213
						140 9								
						20 1								
						116 9								
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	92 1	4069 3	N		5	5 0			201
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	24 4	6 9			33	7 0			227
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	55 1	2808 3	N		2	2 0			227
09	3960 X	2489	-0-	-1471	-0-	60 4	36 9			2	2 0			227
10	4092 X	2661	-0-	-1431	-0-	21 1	1102 3	N		3	3 0			227
11	3960 X	2671	-0-	-1289	-0-	31 4	2 9			3	3 0	99 1		128
						45 1	2384 3	N						
						58 4	2 9							
						47 1	2541 3	N						
						70 4	3 9							
						48 1	2545 3	N						
						75 4	3 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	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				
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	5 1	200 3	Y	91	1 0	157	1		212
						130 4	100 9							
07	620 N	356	-0-	-264	-0-	4 1	197 3	Y	1	1 0	68	1		144
						154 4	1 9							
08	682 N	429	-0-	-253	-0-	3 1	200 3	Y	8	1 0	38	1		113
						217 4	9 9							
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	Y	7	1 0	65	1		54
						184 4	8 9							
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	Y	17	1 0	29	1		41
						163 4	19 9							
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	4 1	207 3	Y	18	17 1				42
						177 4	20 9							
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	75 1	3311 3	N	5	186 1				72
						6 9								
07	2914 X	1236	-0-	-1678	-0-	24 1	1212 3	N	-0-					72
08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	60 1	3407 3	N	-0-					72
						1 4								
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
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					190
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41 1	542 3	N	48					238
						47 4	53 9							
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	423 1	1542 3	N	593	669 1				162
						30 4	652 9							
10	14B2 EXT	914	-0-	914	914	531 1	190 3	N	175	1 0	179	1		157
						193 9								
11	14B2 EXT	580	-0-	580	1494	318 1	216 3	N	40	20 1				177
						2 4	44 9							
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
06	3240 X	3061	-0-	-179	-0-	68 1	2993 3	N	-0-					30
07	3472 X	2522	-0-	-950	-0-	49 1	2473 3	N	-0-					30
08	3472 X	2784	-0-	-688	-0-	48 1	2735 3	N	-0-					30
						1 4								
09	3360 X	2855	-0-	-505	-0-	52 1	2803 3	N	-0-					30
10	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	53 1	2855 3	N	-0-					30
11	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	51 1	2709 3	N	-0-					30
						1 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE										
BPX OPERATING COMPANY																				
NICHOLS LOWE UNIT																				
//CONT.// 39744 500										NON-ASSOCIATED										
//CONT.// 085408										CAPACITY										
WELL #: 1H										RRCID -> 266246										
										COMPL. DATE 04/04/2012										
										TOTAL DEPTH 12276										
										PERF.12629 - 17475										
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
06		60 X	-0-	-0-		-60	-0-						N	1		1	0			234
07		3875 X	-0-	-0-		-3875	-0-						N	-0-						234
08		3875 X	-0-	-0-		-3875	-0-						N	-0-						234
09		3750 X	89	-0-		-3661	-0-		2	1	87	3	N	-0-						234
10		1736 X	31	-0-		-1705	-0-		1	1	30	3	N	-0-						234
*11		397 X	397	-0-		-0-	-0-		8	1	389	3	N	-0-						234
STS C										WELL #: 5H										
										RRCID -> 266249										
										COMPL. DATE 03/23/2012										
										TOTAL DEPTH 10946										
										PERF.11343 - 15990										
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						193
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		32	1			161
08		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						161
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2						163
10		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						163
11		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										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						142
BELLOWS-MEUTH										WELL #: 2H										
										RRCID -> 266252										
										COMPL. DATE 10/21/2012										
										TOTAL DEPTH 11057										
										PERF.11063 - 15943										
06	5550 X	4872	-0-	-0-		-678	-0-		107 78 9	1	4687	3	N	71	314	1				30
07	6789 X	6120	-0-	-0-		-669	-0-		114 204 9	1	5802	3	N	185	97	1				118
08	6789 X	6254	-0-	-0-		-535	-0-		112 2 4	1	6140	3	N	-0-						118
09	6570 X	5458	-0-	-0-		-1112	-0-		100 1	1	5358	3	N	-0-						118
10	6434 X	6434	-0-	-0-		-0-	-0-		117 1	1	6317	3	N	-0-						118
*11	6044 X	6044	-0-	-0-		-0-	-0-		111 1 4	1	5932	3	N	-0-						118
WHEELER 5										WELL #: 1H										
										RRCID -> 266255										
										COMPL. DATE 09/12/2012										
										TOTAL DEPTH 12996										
										PERF.13151 - 17912										
06	5712 X	5712	-0-	-0-		-0-	-0-		124 73 9	1	5515	3	N	66	6	0				433
07	5210 X	5210	-0-	-0-		-0-	-0-		99 81 9	1	5030	3	N	74	9	0	183	1		315
08	5678 X	5678	-0-	-0-		-0-	-0-		97 2 4	1	5527	3	N	47	5	0				357
09	6233 X	6233	-0-	-0-		-0-	-0-		113 69 9	1	6051	3	N	63	5	0				415
10	6247 X	6247	-0-	-0-		-0-	-0-		113 54 9	1	6080	3	N	49	5	0	125	1		334
*11	5923 X	5923	-0-	-0-		-0-	-0-		108 1 4	1	5764	3	N	45	5	0				374

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	59 1	2578 3	151 4	212 9	N	193	1 0	187 1	135
07	2883 X	1759	-0-	-1124	-0-	32 1	1646 3	80 4	1 9	N	1	1 0		135
08	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	48 1	2605 3	1 4	51 9	N	46	1 0		180
09	3180 X	2289	-0-	-891	-0-	42 1	2247 3	47 1	2531 3	N	-0-			180
10	3286 X	2578	-0-	-708	-0-	47 1	2531 3	47 1	2502 3	N	-0-			180
11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	47 1	2502 3	2	9	N	2			182
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
06	2983 N	1885	-0-	-1098	-0-	30 1	1274 3	329 4	252 9	N	229	3 0	237 1	147
07	2201 X	374	-0-	-1827	-0-	1 1	54 3	319 9		N	290	4 0	368 1	65
08	2201 X	887	-0-	-1314	-0-	11 1	603 3	273 9		N	248	1 0	275 1	37
09	2130 X	317	-0-	-1813	-0-	7 3	310 9	17 1	932 3	N	282	1 0	275 1	43
10	2201 X	1412	-0-	-789	-0-	463 9		41 1	2168 3	N	421	429 1		35
*11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	305 9					277	1 0	276 1	35
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	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														
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	6 1	245 3	74 9		N	67			234
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	20 1	1010 3	437 9		N	397	466 1		165
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1	64 3	64 9		N	103	98 1		170
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	64 9		7 1	370 3	N	58	69 1		159
10	620 N	485	-0-	-135	-0-	108 9		9 1	457 3	N	98			257
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	179 9					163	195 1		225
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	58 1	2502 3	19 9		N	17	3 0	49 1	102
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	25 1	1368 3	30 9		N	4	4 0		102
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	25 1				N	27	2 0		127
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

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	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														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	3	N	466	9 0	469 1	115
07	3534 X	1860	-0-	-1674	-0-	513	9	1709	3	N	106	13 0	126 1	82
08	4185 X	2251	-0-	-1934	-0-	34	1	2060	3	N	141	6 0	99 1	118
09	4050 X	2549	-0-	-1501	-0-	117	9	2208	3	N	273	6 0	262 1	123
10	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	36	1	2424	3	N	165	6 0	154 1	128
11	3390 X	2374	-0-	-1016	-0-	155	9	1976	3	N	328	6 0	330 1	120
						41	1							
						300	9							
						45	1							
						182	9							
						37	1							
						361	9							
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
06	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	36	1	1559	3	N	5	5 0	186 1	286
07	1829 N	331	-0-	-1498	-0-	6	9	317	3	N	7	7 0		286
08	1581 N	744	-0-	-837	-0-	6	1	729	3	N	2	2 0		286
09	1590 N	10	-0-	-1580	-0-	8	9	2	9	N	2	2 0		286
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	13	1			N	-0-			286
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	2	3	1207	3	N	-0-			286
						22	1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.///	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.///	085408													
WOOD UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	->	267220	COMPL.	DATE	10/22/2012	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.	13228	-	19179
M O	ALLOW 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		
06	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	161 76 9	1	7204	3	N	69	1	0			265		
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	186 168 9	1	9428	3	N	153	1	0	364	1	53		
08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	130 2 4	1	7213	3	N	165	93	1			125		
09	7080 X	6371	-0-	-709	-0-	114 106 9	1	6151	3	N	96	106	1			115		
10	7316 X	5552	-0-	-1764	-0-	99 122 9	1	5331	3	N	111	1	0	108	1	117		
11	7080 X	5058	-0-	-2022	-0-	91 1 4	1	4869	3	N	88	108	1			97		
WOOD UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID	->	267221	COMPL.	DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.	13206	-	17657
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	64 18 4	1	2778	3	N	352	350	1			223		
07	5983 X	2380	-0-	-3603	-0-	43 163 4	1	2174	3	N	-0-					223		
08	5983 X	1509	-0-	-4474	-0-	24 114 4	1	1371	3	N	-0-	93	1			130		
09	5790 X	3045	-0-	-2745	-0-	51 194 4	1	2697	3	N	94	97	1			127		
10	5332 X	4175	-0-	-1157	-0-	69 188 4	1	3727	3	N	174	184	1			117		
*11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	66 241 4	1	3495	3	N	211	196	1			132		
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	3H	RRCID	->	267229	COMPL.	DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	12464	PERF.	12725	-	18559
06	4260 X	2959	-0-	-1301	-0-	66 20 1	1	2893	3	N	-0-					27		
07	4464 X	1031	-0-	-3433	-0-	20 197 1	1	1011	3	N	-0-					27		
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	97 2 4	1	5087	3	N	-0-					27		
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	81 75 1	1	4369	3	N	-0-					27		
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	75 71 1	1	4064	3	N	-0-					27		
11	5010 X	3878	-0-	-1132	-0-	71 1 4	1	3806	3	N	-0-					27		
HEIM-CRAFT UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	->	267435	COMPL.	DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	11194	-	15556
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	1	318	3	N	-0-					52		
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 1	1	31	3	N	-0-					52		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	1	87	3	N	-0-					52		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	1	234	3	N	-0-					52		
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	3 1	1	179	3	N	-0-					52		
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-											52		
STS C				WELL #:	6H	RRCID	->	267484	COMPL.	DATE	09/15/2012	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.	11566	-	17217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
08	3100 N	3211	-0-	111	111	169 463 4	1	2006	3	N	521	2	0	471	1	107		
09	3000 N	3785	-0-	785	896	267 17 4	1	2888	3	N	557	2	0	362	1	300		
10	2910 X	2014	-0-	-896	-0-	146 4 4	1	1535	3	N	299	3	0	449	1	147		
*11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	394 25 4	1	2275	3	N	405	2	0	395	1	155		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WHEELER 7														
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
M O	ALLOW 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
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	88 1	3818 3	1	N	1	1 0	210		
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	89 1	4493 3	1	N	1	1 0	210		
08	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	116 1	6434 3	1	N	1	1 0	210		
09	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	106 1	5710 3	1	N	1	1 0	210		
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	106 1	5727 3	8	N	8	1 0	217		
*11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	106 1	5627 3	79	N	79	1 0	295		
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	57 1	2518 3	1	N	366	5 0	292		
07	2852 X	1859	-0-	-993	-0-	173 4	403 9	25 1	N	218	7 0	262		
08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	328 4	240 9	43 1	N	454	1 0	250		
09	3540 X	2756	-0-	-784	-0-	1132 4	499 9	26 1	N	221	1 0	172		
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1108 4	243 9	49 1	N	618	648 1	142		
*11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1437 4	680 9	50 1	N	518	523 1	137		
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
06	4500 X	2313	-0-	-2187	-0-	33 1	1504 3	644 4	N	120	116 1	252		
07	4650 X	1965	-0-	-2685	-0-	36 1	1840 3	88 4	N	1	1 0	252		
08	4650 X	3150	-0-	-1500	-0-	56 1	2956 3	138 4	N	-0-		252		
09	4500 X	2562	-0-	-1938	-0-	45 1	2402 3	115 4	N	-0-	93 1	159		
10	4650 X	3286	-0-	-1364	-0-	57 1	3078 3	151 4	N	-0-		159		
*11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	56 1	2947 3	141 4	N	-0-		159		
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369														
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	76 1	3315 3	206 4	N	618	3 0	140		
07	3472 X	1405	-0-	-2067	-0-	23 1	1199 3	92 4	N	83	4 0	193		
08	5053 X	2199	-0-	-2854	-0-	34 1	1885 3	127 4	N	139	1 0	150		
09	4890 X	2181	-0-	-2709	-0-	34 1	1849 3	45 4	N	230	1 0	203		
10	5053 X	2159	-0-	-2894	-0-	27 1	1452 3	121 4	N	508	1 0	142		
11	4290 X	2419	-0-	-1871	-0-	39 1	2096 3	1 4	N	257	1 0	145		

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	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
06		3570 X	201	-0-	-3369	-0-	4 1	188 3	N	2	2	0			618
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	7 4	2 9	N	3	3	0			618
08		5394 X	1850	-0-	-3544	-0-	33 1	1740 3	N	3	3	0			618
09		5220 X	3653	-0-	-1567	-0-	74 4	3 9	N	4	3	0	181	1	438
10		5394 X	4382	-0-	-1012	-0-	63 1	3388 3	N	6	6	0			438
*11		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	198 4	4 9	N	6	6	0			438
							75 1	4061 3	N	6	6	0			438
							239 4	7 9	N	6	6	0			438
							87 1	4627 3	N	6	6	0			438
							249 4	7 9	N	6	6	0			438
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267674	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11186	-	16035
06		16290 X	13463	-0-	-2827	-0-	298 1	13165 3	N	-0-					207
07		16833 X	13427	-0-	-3406	-0-	259 1	13168 3	N	-0-					207
08		16833 X	2741	-0-	-14092	-0-	50 1	2691 3	N	-0-					207
09		15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-			N	-0-					207
10		14601 X	14565	-0-	-36	-0-	264 1	14300 3	N	-0-					207
11		13470 X	12980	-0-	-490	-0-	1 4	12739 3	N	-0-					207
							2 4								
STS				WELL #:	10H	RRCID ->	267681	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	11093	PERF.11115	-	14916
06		5580 X	3262	-0-	-2318	-0-	57 1	2479 3	Y	493	1	0	702	1	118
07		4929 X	2876	-0-	-2053	-0-	184 4	542 9							
08		4929 X	101	-0-	-4828	-0-	48 1	2447 3	Y	126	2	0	103	1	139
09		4770 X	1030	-0-	-3740	-0-	242 4	139 9							
10		4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	1 1	24 3	Y	68					
11		3270 X	3224	-0-	-46	-0-	1 4	75 9							
							16 1	836 3	Y	70	95	1			182
							101 4	77 9							
							46 1	2504 3	Y	457	467	1			172
							336 4	503 9							
							46 1	2453 3	Y	403	1	0	344	1	230
							282 4	443 9							
FORREST WHEELER				WELL #:	2H	RRCID ->	267682	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.12382	-	17534
06		1230 N	938	-0-	-292	-0-	9 1	383 3	N	496	647	1			225
07		1147 N	997	-0-	-150	-0-	546 9								
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	14 1	688 3	N	268	1	0	182	1	310
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	295 9								
10		992 N	983	-0-	-9	-0-	12 1	679 3	N	304	1	0	367	1	246
11		990 N	939	-0-	-51	-0-	334 9								
							11 1	581 3	N	363	1	0	444	1	164
							399 9								
							12 1	642 3	N	299	1	0	299	1	163
							329 9								
							10 1	541 3	N	353	1	0	250	1	265
							388 9								
RICK DAY UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267731	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	12711	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53

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
06	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	42	1	1849	3	N	21	1 0	78 1	92
						15	4	23	9					
07	2542 X	822	-0-	-1720	-0-	15	1	771	3	N	27	1 0		118
						6	4	30	9					
08	2542 X	2105	-0-	-437	-0-	36	1	1995	3	N	50			168
						19	4	55	9					
09	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	34	1	1843	3	N	35	88 1		115
						18	4	39	9					
10	2077 X	1142	-0-	-935	-0-	20	1	1091	3	N	20			135
						9	4	22	9					
*11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	45	1	2361	3	N	159	89 1		205
						18	4	175	9					
WHEELER 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 1		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	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														
06	13200 X	10701	-0-	-2499	-0-	235	1	10439	3	N	11	11 0		247
						15	4	12	9					
07	13640 X	12332	-0-	-1308	-0-	237	1	12054	3	N	16	16 0		247
						23	4	18	9					
08	13640 X	11769	-0-	-1871	-0-	208	1	11537	3	N	7	7 0		247
						16	4	8	9					
09	12420 X	11987	-0-	-433	-0-	219	1	11754	3	N	6	6 0		247
						7	4	7	9					
10	12338 X	12122	-0-	-216	-0-	220	1	11878	3	N	10	10 0		247
						13	4	11	9					
11	11940 X	11788	-0-	-152	-0-	217	1	11556	3	N	4	4 0		247
						11	4	4	9					
LONE STAR UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	96	1	4178	3	N	233	4 0	235 1	149
						91	4	256	9					
07	6634 X	1838	-0-	-4796	-0-	28	1	1488	3	N	148	5 0	122 1	170
						159	4	163	9					
08	6634 X	3753	-0-	-2881	-0-	60	1	3410	3	N	94	1 0	98 1	165
						180	4	103	9					
09	6420 X	4260	-0-	-2160	-0-	76	1	4061	3	N	82	1 0	78 1	168
						33	4	90	9					
10	5580 X	4200	-0-	-1380	-0-	71	1	3830	3	N	254	3 0	261 1	158
						20	4	279	9					
*11	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	82	1	4361	3	N	147	1 0	52 1	252
						23	4	162	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY HOUSE UNIT 2														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
M	ALLOW 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
06	8070 X	7216	-0-	-854	-0-	160 8	1 9	7048 3	N	7	7 0			217
07	8742 X	6250	-0-	-2492	-0-	121 11	1 9	6118 3	N	10	10 0			217
08	8742 X	6994	-0-	-1748	-0-	128 1	1 4	6861 3	N	4	4 0			217
09	8460 X	8118	-0-	-342	-0-	148 1	1 9	7967 3	N	3	3 0			217
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	8353 3	N	6	6 0			217
*11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	179 2	1 4	9562 3	N	2	2 0			217
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
06	5670 X	5171	-0-	-499	-0-	114 1	1	5057 3	N	-0-				9
07	5859 X	5391	-0-	-468	-0-	104 1	1	5287 3	N	-0-				9
08	5859 X	4234	-0-	-1625	-0-	74 1	1 4	4159 3	N	-0-				9
09	5310 X	4430	-0-	-880	-0-	81 1	1	4349 3	N	-0-				9
10	5394 X	2549	-0-	-2845	-0-	46 1	1	2503 3	N	-0-				9
11	5220 X	2726	-0-	-2494	-0-	50 1	1	2676 3	N	-0-				9
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	38	186 1			204
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-				204
08	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8085 3	3	535 9	N	486	527 1			163
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4436 3	3	389 9	N	354	271 1			246
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3119 3	3	260 9	N	236	274 1			208
11	4830 X	2220	-0-	-2610	-0-	1953 3	3	267 9	N	243	183 1			268
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
06	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	277 4	1 9	12234 3	N	4	4 0	131 1		146
07	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	249 7	1 9	12699 3	N	6	6 0			146
08	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	228 3	1 4	12789 3	N	4	4 0			146
09	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	231 3	1 4	12422 3	N	31	3 0	86 1		88
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	236 1	1 4	12733 3	N	23	3 0			108
*11	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	12142 3	N	19	3 0	49 1		75
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
06	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	355 1	1 4	15679 3	N	94	217 1			72
07	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	303 8	1 9	15397 3	N	81				153
08	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	279 4	1 4	15448 3	N	76	117 1			112
09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	290 6	1 9	15559 3	N	63	98 1			77
10	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	288 1	1 4	15553 3	N	83	75 1			85
*11	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	281 3	1 4	14968 3	N	177	147 1			115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
06	7740 X	7355	-0-	-385	-0-	162 1	7098 3	N	86	3 0	239 1	127		
07	8742 X	6389	-0-	-2353	-0-	95 9	6093 3	N	160	4 0	125 1	158		
08	8742 X	6384	-0-	-2358	-0-	120 1	6267 3	N	1	1 0		158		
09	8460 X	6474	-0-	-1986	-0-	176 9	6355 3	N	1	1 0		158		
10	7812 X	7056	-0-	-756	-0-	114 1	6871 3	N	53	2 0	92 1	117		
11	7350 X	7013	-0-	-337	-0-	2 4	6757 3	N	116	1 0	79 1	153		
						118 1	128 9							
						1 9								
						127 1								
						58 9								
						127 1								
						1 4								
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
06	9300 X	4294	-0-	-5006	-0-	95 1	4196 3	N	3	2 0	69 1	100		
07	2480 X	1327	-0-	-1153	-0-	3 9	1297 3	N	4	4 0		100		
08	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	26 1	259 3	N	2			102		
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	4 9	3840 3	N	-0-			102		
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	5 1	2577 3	N	7	2 0		107		
*11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	2 9	3877 3	N	27	1 0		133		
						72 1	30 9							
						48 1								
						8 9								
						73 1								
						1 4								
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	132 1	5811 3	N	2	2 0		227		
07	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	2 9	7887 3	N	3	3 0		227		
08	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	153 1	23769 3	N	4	5 0	83 1	143		
09	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	3 9	20977 3	N	15	5 0		153		
10	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	424 1	17423 3	N	24	4 0		173		
*11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	5 4	6228 3	N	3	3 0		173		
						390 1	26 9							
						17 9								
						322 1								
						1 4								
						117 1								
						1 4								
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	N	253	576 1		128		
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	278 9	50 3	N	276	182 1		222		
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	1 1	125 3	N	229	206 1		245		
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	304 9	177 3	N	149	203 1		191		
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2 1	20 9	N	18	92 1		117		
*11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	252 9	239 3	N	97			214		
						3 1								
						164 9								
						13 3								
						4 1								
						107 9								

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
						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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	48 1	2077 3	N	488	1 0	642 1	225					
07	4650 X	1233	-0-	-3417	-0-	537 1	965 3	N	226	2 0	298 1	151					
08	4650 X	1172	-0-	-3478	-0-	249 9	867 3	N	265	177 1		239					
09	4500 X	529	-0-	-3971	-0-	13 1	479 3	N	37	96 1		180					
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	292 9	3227 3	N	682	639 1		223					
11	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	41 9	1909 3	N	545	1 0	539 1	228					
						600 9											
GENTRY				WELL #:	18H	RRCID -> 268152	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.13546	- 18597					
06	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	188 1	8445 3	Y	10	5 0		6					
07	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	11 9	13574 3	Y	22			28					
08	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	267 1	12659 3	Y	20	9 0		39					
09	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	24 9	9800 3	Y	8	8 0	21 1	18					
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	226 1	6320 3	Y	11	6 0		23					
*11	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	3 4	8239 3	Y	4	4 0		23					
						182 9	4 9										
GENTRY				WELL #:	2H	RRCID -> 268153	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.13429	- 19379					
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	190 9	3522 3	N	173	3 0	280 1	135					
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	31 1	1583 3	N	45	4 0	86 1	90					
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	50 9	577 3	N	8	1 0		97					
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	10 1	4310 3	N	68	1 0	96 1	68					
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	9 9	3595 3	N	53	3 0	66 1	52					
*11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	75 1	3629 3	N	60	2 0		110					
						66 1	66 9										
GENTRY				WELL #:	4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13510	- 18138					
06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	208 1	9180 3	Y	59	7 0	98 1	107					
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	65 9	4350 3	Y	32	10 0		129					
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	86 1	506 3	Y	11	1 0		139					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	35 9		Y	1	1 0	75 1	64					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-			64					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	-0-			64					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
GENTRY				WELL #:	6H	RRCID	-> 268356	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13552	- 18003			
M	ALLOW	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
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	148 6 9	1	6519	3	N	5	56	1			72
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	106 7 9	1	5420	3	N	6					78
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	102 2 4	1	5648	3	N	9	2	0			85
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	99 3 9	1	5295	3	N	3	1	0			87
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	100 11 9	1	5388	3	N	10	1	0	23	1	73
*11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	95 1 4	1	5072	3	N	5	1	0			77
GENTRY				WELL #:	29H	RRCID	-> 268357	COMPL.	DATE 10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13593	- 18654			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
KAREN WHEELER				WELL #:	2H	RRCID	-> 268411	COMPL.	DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH	12823	PERF.12749	- 18411			
06	14B2	EXT	7014	-0-	7014	24907	156 1 9	1	6857	3	N	1	1	0			81
07	28878	X	3971	-0-	-24907	-0-	77 2 9	1	3892	3	N	2	2	0			81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	7080	X	4493	-0-	-2587	-0-	83 1	1	4410	3	N	-0-					81
10	7316	X	6852	-0-	-464	-0-	125 1	1	6727	3	N	-0-					81
11	7020	X	5062	-0-	-1958	-0-	93 1 4	1	4967	3	N	1	1	0			81
ZAVISCH NORTH				WELL #:	1H	RRCID	-> 268437	COMPL.	DATE 01/08/2013	TOTAL	DEPTH	12428	PERF.13018	- 18969			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
STS				WELL #:	7H	RRCID	-> 268485	COMPL.	DATE 12/17/2012	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11018	- 15858			
06	1140	N	97	-0-	-1043	-0-	6 4 9	3	87	4	N	4	207	1			97
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	15					112
08	2945	X	1742	-0-	-1203	-0-	23 1 4	1	1404	3	N	285	1	0	189	1	207
09	2850	X	1542	-0-	-1308	-0-	23 1 4	1	1251	3	N	244	1	0	247	1	203
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	268 31 9	1	1688	3	N	301	1	0	405	1	98
*11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	331 32 1	1	1684	3	N	288	1	0	253	1	132
							1 4		317	9							

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
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	238 90	1 9	10488	3	N	82	5 0	127 1			182
07	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	219 66	1 9	11149	3	N	60	8 0				234
08	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	210 3	1 4	11602	3	N	32	5 0	95 1			166
09	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	200 87	1 9	10801	3	N	79	5 0	87 1			153
10	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	216 1	1 4	11670	3	N	25	4 0	60 1			114
*11	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	223 2	1 4	11855	3	N	117	4 0	69 1			158
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:		1H		RRCID -> 268686		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11382 - 17933		
06	10200 X	10082	-0-	-118	-0-	221 155	1 9	9706	3	N	141	275 1				73
07	11656 X	7240	-0-	-4416	-0-	138 107	1 9	6995	3	N	97	77 1				93
08	13671 X	10713	-0-	-2958	-0-	191 4	1 4	10387	3	N	119	90 1				122
09	13230 X	10003	-0-	-3227	-0-	181 139	1 9	9683	3	N	126	175 1				73
10	13671 X	10420	-0-	-3251	-0-	187 142	1 9	10091	3	N	129	74 1				128
*11	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	208 2	1 4	11052	3	N	157	200 1				85
GENTRY				WELL #:		27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13072 - 18905		
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	138 46	1 4	6082	3	N	52	4 0	108 1			121
07	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	117 31	1 4	5955	3	N	56	6 0				171
08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	112 24	1 4	6164	3	N	43	4 0	79 1			131
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	114 19	1 4	6147	3	N	22	3 0				150
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	115 24	1 4	6222	3	N	43	3 0	69 1			121
*11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	112 28	1 4	5991	3	N	3	3 0				121
GENTRY				WELL #:		7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13749 - 18095		
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	6480	3	N	1	1 0				202
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	5691	3	N	2	2 0				202
08	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	121 2	1 4	6605	3	N	1	1 0				202
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	7856	3	N	1	1 0				202
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	140 14	1 9	7547	3	N	13	1 0	32 1			182
*11	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	126 1	1 4	6685	3	N	50	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	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
06	2040 X	124	-0-	-1916	-0-	124	4		N	-0-				141
07	2108 X	1486	-0-	-622	-0-	101	1	1096	3	161	96	1		206
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	112	4	177	9					
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	591	1	2244	3	778	1	0	726	257
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	2	4	856	9					
*11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	230	1	990	3	263	1	0	324	195
						21	4	289	9					
						323	1	1048	3	329	1	0	400	123
						8	4	362	9					
						404	1	1597	3	350	222	1		251
						18	4	385	9					
WHEELER UNIT 8														
WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
06	6630 X	3277	-0-	-3353	-0-	72	1	3203	3	2	1	0	163	139
07	6851 X	4566	-0-	-2285	-0-	2	9							
08	6851 X	3852	-0-	-2999	-0-	88	1	4477	3	1	1	0		139
09	5490 X	2622	-0-	-2868	-0-	1	9							
10	4557 X	3978	-0-	-579	-0-	68	1	3783	3	-0-				139
*11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	1	4							
						49	1	2573	3	-0-				139
						72	1	3906	3	-0-				139
						87	1	4662	3	-0-				139
						1	4							
GENTRY														
WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
06	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	153	1	6699	3	-0-				152
07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	123	1	6255	3	-0-				152
08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	128	1	6882	3	-0-				152
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	2	4							
10	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	134	1	7224	3	-0-				152
*11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	135	1	7261	3	-0-				152
						129	1	6870	3	-0-				152
						1	4							
WK BROWN DYKE GU 2														
WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	152	1	6668	3	561	8	0	786	245
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	226	4	617	9					
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	101	1	5174	3	14	11	0	100	148
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	234	4	15	9					
10	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	51	1	2705	3	15	3	0		160
*11	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	233	4	17	9					
						58	1	3094	3	175	3	0	89	243
						203	4	193	9					
						192	1	10386	3	634	3	0	621	253
						697	9							
						182	1	9720	3	746	7	0	632	360
						2	4	821	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY														
WILLIE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 085408														
WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	4347	-0-	-2073	-0-	98	1	4249	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	627	-0-	-6007	-0-	12	1	615	3	N	-0-			-0-
08	6634 X	5169	-0-	-1465	-0-	89	1	5079	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	6420 X	1436	-0-	-4984	-0-	26	1	1410	3	N	-0-			-0-
10	4805 X	557	-0-	-4248	-0-	10	1	547	3	N	-0-			-0-
11	5010 X	440	-0-	-4570	-0-	8	1	432	3	N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ												WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786		
06	7470 X	7389	-0-	-81	-0-	164	1	7225	3	N	-0-			15
07	7843 X	6478	-0-	-1365	-0-	125	1	6353	3	N	-0-			15
08	7843 X	6503	-0-	-1340	-0-	114	1	6387	3	N	-0-			15
						2	4							
09	7590 X	4675	-0-	-2915	-0-	85	1	4590	3	N	-0-			15
10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	141	1	7619	3	N	-0-			15
*11	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	145	1	7731	3	N	-0-			15
						1	4							
ZAVISCH SOUTH UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847		
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	3039	3	N	-0-			85
07	4588 X	3345	-0-	-1243	-0-	64	1	3281	3	N	-0-			85
08	4588 X	3204	-0-	-1384	-0-	60	1	3144	3	N	-0-			85
09	4440 X	3514	-0-	-926	-0-	64	1	3450	3	N	-0-			85
10	4309 X	3426	-0-	-883	-0-	62	1	3364	3	N	-0-			85
11	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	53	1	2813	3	N	-0-			85
						1	4							
STS C												WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
11	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		
06	5670 X	4420	-0-	-1250	-0-	98	1	4322	3	N	-0-			-0-
07	5859 X	3150	-0-	-2709	-0-	61	1	3089	3	N	-0-			-0-
08	5859 X	3610	-0-	-2249	-0-	62	1	3547	3	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010 X	3493	-0-	-1517	-0-	77	1	3416	3	N	-0-		-0-
07	5332 X	3620	-0-	-1712	-0-	70	1	3550	3	N	-0-		-0-
08	5332 X	3229	-0-	-2103	-0-	57	1	3172	3	N	-0-		-0-
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						
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
06	12750 X	10324	-0-	-2426	-0-	231	1	10093	3	N	-0-		138
07	14229 X	10348	-0-	-3881	-0-	202	1	10146	3	N	-0-		138
08	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	283	1	15361	3	N	-0-		138
						7	4						
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						
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	144	1	6324	3	N	923	32 0	313
						1015	9						
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	41	1	2076	3	N	518	46 0	127
						570	9						
08	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	26	1	1464	3	N	444	9 0	292
						488	9						
09	3510 X	1935	-0-	-1575	-0-	30	1	1589	3	N	287	8 0	85
						316	9						
10	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	53	1	2836	3	N	404	9 0	78
						444	9						
11	3510 X	120	-0-	-3390	-0-	1	1	65	3	N	49	12 0	115
						54	9						
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17 1	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		143
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248													
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	46	7 0	43
						51	9						
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	N	37	10 0	70
						41	9						
08	2077 N	607	-0-	-1470	-0-	9	1	532	3	N	60	3 0	127
						66	9						
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2 0	127
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	10	1	575	3	N	56		183
						62	9						
11	600 N	417	-0-	-183	-0-	6	1	300	3	N	101	2 0	98
						111	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 9H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
						RRCID -> 270520	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.11215	- 16171			
M O	ALLOW 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
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	29 1	1329 3	Y			26	83 1			48
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	29 9	1713 3	Y			17	11 1			54
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	34 1	1902 3	Y			16				70
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1 4	1798 3	Y			17	38 1			49
10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	33 1	2099 3	Y			47	30 1			66
*11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	19 9	861 3	Y			10	20 1			56
JC MARTIN				WELL #:	26H	RRCID -> 270521	COMPL.	DATE 03/12/2013	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11145	- 16114			
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	19 1	865 3	Y			20	87 1			43
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	22 9	1435 3	Y			14	10 1			47
08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	28 1	1617 3	Y			16				63
09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	15 9	2368 3	Y			24	35 1			52
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	30 1	2446 3	Y			56	32 1			76
*11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	18 9	2418 3	Y			31	23 1			84
JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID -> 270522	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 10818	PERF.11260	- 16135			
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	54 1	2458 3	Y			43	79 1			64
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	47 9	3316 3	Y			32	15 1			81
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	65 1	4823 3	Y			16				97
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	35 9	2861 3	Y			28	53 1			72
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	87 1	3926 3	Y			93	45 1			120
*11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	2 4	4207 3	Y			54	36 1			138
SCHUBERT				WELL #:	1H	RRCID -> 270535	COMPL.	DATE 11/22/2012	TOTAL	DEPTH 11029	PERF.11025	- 15356			
06	6930 X	3660	-0-	-3270	-0-	81 1	3579 3	N			-0-				182
07	7099 X	2816	-0-	-4283	-0-	55 1	2761 3	N			-0-				182
08	7099 X	2491	-0-	-4608	-0-	47 1	2431 3	N			-0-				182
09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	13 4									
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	128 1	6897 3	N			-0-				182
*11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	103 1	5550 3	N			-0-				182
RYAN				WELL #:	4H	RRCID -> 270641	COMPL.	DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH 13631	PERF.13941	- 18940			
06	6870 X	951	-0-	-5919	-0-	951 3			N		-0-				-0-
07	7099 X	4074	-0-	-3025	-0-	4074 3			N		-0-				-0-
08	7099 X	6223	-0-	-876	-0-	6223 3			N		-0-				-0-
09	6120 X	5872	-0-	-248	-0-	5872 3			N		-0-				-0-
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 3			N		-0-				-0-
11	6000 X	3948	-0-	-2052	-0-	3948 3			N		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019	- 17985		
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
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	N	-0-			134
07	2263 X	718	-0-	-0-	-1545	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-			134
08	2263 X	2146	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	36	1	2109	3	N	-0-			134
								1	4							
09	2190 X	710	-0-	-0-	-1480	-0-	-0-	13	1	697	3	N	-0-			134
10	2263 X	385	-0-	-0-	-1878	-0-	-0-	7	1	378	3	N	-0-			134
*11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3334	3	N	-0-			134
								1	4							
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.12399	- 18819		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
GLADYS WHEELER UNIT 5				WELL #:	4H	RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12580	- 17307		
06	3870 X	2300	-0-	-0-	-1570	-0-	-0-	45	1	2018	3	N	215	308	1	177
								237	9							
07	3999 X	1344	-0-	-0-	-2655	-0-	-0-	24	1	1188	3	N	120	179	1	118
								132	9							
08	3999 X	1638	-0-	-0-	-2361	-0-	-0-	27	1	1423	3	N	171	94	1	195
								188	9							
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2927	3	N	382	389	1	188
								420	9							
10	2387 X	1484	-0-	-0-	-903	-0-	-0-	24	1	1313	3	N	134	182	1	140
								147	9							
11	2310 X	1528	-0-	-0-	-782	-0-	-0-	26	1	1348	3	N	139	76	1	203
								1	4	153	9					
JC MARTIN				WELL #:	25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11247	- 16073		
06	3150 X	1130	-0-	-0-	-2020	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	23	58	1	38
								25	9							
07	3255 X	1727	-0-	-0-	-1528	-0-	-0-	33	1	1676	3	Y	16	9	1	45
								18	9							
08	3255 X	1660	-0-	-0-	-1595	-0-	-0-	29	1	1613	3	Y	16			61
								18	9							
09	2160 X	1282	-0-	-0-	-878	-0-	-0-	23	1	1246	3	Y	12	34	1	39
								13	9							
10	1736 X	1320	-0-	-0-	-416	-0-	-0-	23	1	1266	3	Y	28	24	1	43
								31	9							
11	1680 X	1284	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	23	1	1244	3	Y	15	13	1	45
								17	9							
STS				WELL #:	5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11400	- 17812		
06	210 N	1	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	9	1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095															
M O	ALLOW 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
06	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	273 10 9	12026 3	Y		9		34 1			76
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	131 61 9	6698 3	Y		55		26 1			105
08	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	143 2 4	7938 3	Y		33		13 1			125
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	88 14 9	4731 3	Y		13		29 1			109
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	41 42 9	2238 3	Y		38					147
*11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	83 1 4	4439 3	Y		34		22 1			159
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115															
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	99 4 9	4342 3	Y		4		105 1			207
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	77 62 9	3951 3	Y		56		70 1			193
08	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	88 1 4	4925 3	Y		21		24 1			190
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	89 15 9	4789 3	Y		14		44 1			160
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	41 41 9	2195 3	Y		37					197
*11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	99 1 4	5287 3	Y		39		29 1			207
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125															
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	13 17 9	567 3	Y		15		50 1			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7 1			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
09	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	32 19 9	1706 3	Y		17		12 1			27
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	26 36 9	1429 3	Y		33		17 1			43
*11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	25 18 9	1321 3	Y		16		13 1			46
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3 1			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2 1			3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1 1			2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7920 X	4186	-0-	-3734	-0-	90	1	4096	3	Y	-0-			23
07	8184 X	7747	-0-	-437	-0-	150	1	7597	3	Y	-0-			23
08	8184 X	6470	-0-	-1714	-0-	114	1	6354	3	Y	-0-			23
09	7110 X	6015	-0-	-1095	-0-	110	1	5904	3	Y	-0-			23
10	7750 X	6516	-0-	-1234	-0-	118	1	6397	3	Y	-0-			23
11	7500 X	5533	-0-	-1967	-0-	102	1	5429	3	Y	-0-			23
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
06	8940 X	4736	-0-	-4204	-0-	103	1	4633	3	Y	-0-			12
07	10137 X	8252	-0-	-1885	-0-	160	1	8092	3	Y	-0-			12
08	10137 X	9210	-0-	-927	-0-	165	1	9041	3	Y	-0-			12
09	9810 X	7645	-0-	-2165	-0-	140	1	7504	3	Y	-0-			12
10	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	178	1	9626	3	Y	-0-			12
11	8910 X	6784	-0-	-2126	-0-	127	1	6653	3	Y	-0-			12
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
06	3960 X	3448	-0-	-512	-0-	76	1	3333	3	Y	35	5 0	55 1	111
07	6448 X	3979	-0-	-2469	-0-	76	1	3873	3	Y	27	7 0	42 1	89
08	6448 X	3946	-0-	-2502	-0-	71	1	3837	3	Y	34	5 0		118
09	6240 X	3834	-0-	-2406	-0-	69	1	3719	3	Y	42	5 0	38 1	117
10	4185 X	3852	-0-	-333	-0-	69	1	3747	3	Y	32	5 0	31 1	113
11	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	68	1	3637	3	Y	47	4 0	51 1	105
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	4	39 1		80
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	46	27 1		99
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	56	1	3113	3	Y	12	12 1		99
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	37	1	1969	3	Y	6	23 1		82
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	43	1	2301	3	Y	37			119
*11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	59	1	3120	3	Y	25	18 1		126
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	405	-0-	-804	-0-	8	1	397	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	375	-0-	-834	-0-	7	1	368	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	269	-0-	-901	-0-	5	1	264	3	N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	6	1	348	3	N	-0-			-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	5	1	295	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	N	-0-		44		
07	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	27	1	1374	3	N	-0-		44		
08	1922 N	1322	-0-	-600	-0-	23	1	1299	3	N	-0-		44		
09	1860 N	998	-0-	-862	-0-	18	1	980	3	N	-0-		44		
10	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	19	1	1005	3	N	-0-		44		
11	1290 N	876	-0-	-414	-0-	16	1	860	3	N	-0-		44		
HENDERSON-CENIZO UNIT 8													WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494		
06	11580 X	6666	-0-	-4914	-0-	148	1	6518	3	N	-0-		-0-		
07	11966 X	6907	-0-	-5059	-0-	133	1	6774	3	N	-0-		-0-		
08	10137 X	7427	-0-	-2710	-0-	129	1	7296	3	N	-0-		-0-		
						2	4								
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								
DORA MARTIN A													WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031		
06	3180 X	1787	-0-	-1393	-0-	38	1	1749	3	Y	-0-		17		
07	3875 X	2623	-0-	-1252	-0-	51	1	2572	3	Y	-0-		17		
08	3875 X	1370	-0-	-2505	-0-	25	1	1345	3	Y	-0-		17		
09	3750 X	2576	-0-	-1174	-0-	47	1	2529	3	Y	-0-		17		
10	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	54	1	2927	3	Y	-0-		17		
11	2550 X	938	-0-	-1612	-0-	17	1	920	3	Y	-0-		17		
						1	4								
DORA MARTIN A													WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	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		
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	8	1	3	3	N	-0-		165		
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-		165		
08	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-		165		
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	4	N	-0-		165		
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		165		
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		165		
DORA MARTIN 1716													WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-		50		
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-		50		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-		50		
09	270 N	37	-0-	-233	-0-	1	1	36	3	Y	-0-		50		
10	248 N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	3	Y	-0-		50		
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	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	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
06	3000 N		317	-0-	-2683		2665		7	1	310	3	Y	-0-			102
07	3100 N		3415	-0-	315		2980		66	1	3349	3	Y	-0-			102
08	3038 X		58	-0-	-2980		-0-		1	1	57	3	Y	-0-			102
09	690 X		7	-0-	-683		-0-		7	3			Y	-0-			102
10	713 X		9	-0-	-704		-0-		9	3			Y	-0-			102
11	690 X		5	-0-	-685		-0-		5	3			Y	-0-			102
BROWN-TRUSTS				WELL #:	8H	RRCID ->	271169	COMPL.	DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11348	- 17064		
06	5340 X	3370	-0-	-1970		-0-	3370	3				N	-0-	74	1		180
07	5611 X	5259	-0-	-352		-0-	5250	3		9	9	N	8	1	0		187
08	5611 X	5309	-0-	-302		-0-	5309	3				N	-0-				187
09	5430 X	5356	-0-	-74		-0-	5253	3		103	9	N	94	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
BROWN-TRUSTS				WELL #:	9H	RRCID ->	271183	COMPL.	DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11220	- 17290		
06	3960 X	2861	-0-	-1099		-0-	2589	3		272	9	N	247	503	1		112
07	4774 X	3462	-0-	-1312		-0-	3224	3		238	9	N	216	186	1		142
08	4774 X	4579	-0-	-195		-0-	4188	3		391	9	N	355	296	1		201
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
EDWARDS B				WELL #:	1H	RRCID ->	271186	COMPL.	DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12356	- 18163		
06	2190 X	23	-0-	-2167		-0-	23	3				N	-0-				162
07	2263 X	2152	-0-	-111		-0-	2152	3				N	-0-				162
08	2263 X	1928	-0-	-335		-0-	1928	3				N	-0-				162
09	2350 X	2350	-0-	-0-		-0-	2245	3		105	9	N	95				257
10	3287 X	3287	-0-	-0-		-0-	3098	3		189	9	N	172	351	1		78
*11	2220 X	2220	-0-	-0-		-0-	2185	3		35	9	N	32				110
WK UNIT 14				WELL #:	1H	RRCID ->	271202	COMPL.	DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10405	- 15007		
06	471 N	471	-0-	-0-		-0-	7	1	285	3		N	163	305	1		344
							179	9									
07	589 N	522	-0-	-67		-0-	4	1	187	3		N	301	184	1		461
							331	9									
08	434 N	-0-	-0-	-434		-0-						N	387	404	1		444
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHEELER 5										//CONT.// 39744 500 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
										//CONT.// 085408		WELL #:		2H		RRCID -> 271206		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12762		PERF.13189 - 17679	
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						
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	29 14 9	1306 3	Y			13	1 0	12 1			31						
07	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	-0-	25 8 9	1258 3	Y			7	1 0	12 1			25						
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	24 33 9	1291 3	Y			30	1 0				54						
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	-0-	22 14 9	1176 3	Y			13	1 0	18 1			48						
10	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	-0-	20 8 9	1111 3	Y			7	1 0	12 1			42						
11	1290 N	976	-0-	-314	-0-	-0-	18 14 9	944 3	Y			13	1 0	19 1			35						
STS B				WELL #:		4H		RRCID -> 271208		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 11127		PERF.11084 - 15758									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57 1				289						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289						
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4				Y	-0-					289						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289						
WHEELER 5				WELL #:		6H		RRCID -> 271232		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13133 - 17884									
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	-0-	125 72 9	5509 3	Y			65	9 0	101 1			206						
07	7347 X	4698	-0-	-2649	-0-	-0-	89 39 9	4570 3	Y			35	13 0	77 1			151						
08	7347 X	5057	-0-	-2290	-0-	-0-	88 1 4	4928 3	Y			36	7 0				180						
09	7110 X	4805	-0-	-2305	-0-	-0-	87 61 9	4657 3	Y			55	7 0	59 1			169						
10	6603 X	4897	-0-	-1706	-0-	-0-	88 44 9	4765 3	Y			40	6 0	44 1			159						
11	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	-0-	84 1 4	4495 3	Y			60	5 0	71 1			143						
GLADYS WHEELER				WELL #:		12H		RRCID -> 271234		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12110 - 18150									
06	2070 X	1006	-0-	-1064	-0-	-0-	850 3	156 9	Y			142	164 1				363						
07	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	-0-	2214 3	512 9	Y			465	477 1				351						
08	2759 X	1983	-0-	-776	-0-	-0-	1874 3	109 9	Y			99	1 0				449						
09	2670 X	1904	-0-	-766	-0-	-0-	1809 3	95 9	Y			86	1 0	261 1			273						
10	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	-0-	1494 3	1 9	Y			1	1 0				273						
11	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	-0-	1836 3	356 9	Y			324	1 0	270 1			326						
WK BROWN DYKE UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 271373		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10903		PERF.11258 - 17663									
06	12210 X	10145	-0-	-2065	-0-	-0-	203 343 4	8938 3	N			601	18 0	863 1			235						
07	13051 X	7603	-0-	-5448	-0-	-0-	131 345 4	6661 3	N			424	26 0	263 1			370						
08	13051 X	9934	-0-	-3117	-0-	-0-	161 421 4	8696 3	N			596	16 0	647 1			303						
09	12630 X	9079	-0-	-3551	-0-	-0-	148 407 4	7926 3	N			544	15 0	639 1			193						
10	11687 X	10450	-0-	-1237	-0-	-0-	169 443 4	9134 3	N			640	14 0	489 1			330						
11	10140 X	10048	-0-	-92	-0-	-0-	166 408 4	8829 3	N			586	13 0	643 1			260						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 085408											
STS B												WELL #: 3H		RRCID -> 271374		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11450 - 15916			
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					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					133					
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	22	1			112					
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					112					
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					
BROWN-TRUSTS						WELL #: 5H		RRCID -> 271387		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 11147		PERF.11407 - 16619									
06	10410	X	4434	-0-	-5976	-0-	4309	3	125	9	N	114	5	0	98	1		307					
07	10757	X	9344	-0-	-1413	-0-	9336	3	8	9	N	7	7	0				307					
08	10757	X	8469	-0-	-2288	-0-	8461	3	8	9	N	7	7	0	87	1		220					
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9762	3	140	9	N	127	7	0	92	1		248					
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11493	3	8	9	N	7	7	0				248					
*11	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11633	3	8	9	N	7	7	0				248					
STS B						WELL #: 2H		RRCID -> 271388		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11015 - 15765									
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	4			Y	-0-						10					
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	4			Y	-0-	2	1				8					
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	4			Y	-0-						8					
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	4			Y	-0-						8					
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-						8					
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-						8					
BROWN DISTRIBUTING A						WELL #: 3H		RRCID -> 271389		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11550 - 16001									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3057	3	N	44	3	0	94	1		120					
07	3565	X	2159	-0-	-1406	-0-	41	1	2084	3	N	31	5	0	96	1		50					
08	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	43	1	2392	3	N	16	2	0				64					
09	3450	X	2308	-0-	-1142	-0-	42	1	2248	3	N	16	2	0				78					
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	38	1	2070	3	N	5	2	0				81					
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	72	1	3815	3	N	16	2	0				95					
							1	4	18	9													
CAROLINE PIELOP UNIT 10						WELL #: 10H		RRCID -> 271390		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11325 - 17208									
06	14550	X	4304	-0-	-10246	-0-	93	1	4211	3	N	-0-						100					
07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	280	1	14195	3	N	35						135					
08	13020	X	12597	-0-	-423	-0-	222	1	12372	3	N	-0-	83	1				52					
09	12600	X	11448	-0-	-1152	-0-	209	1	11239	3	N	-0-						52					
10	14508	X	10848	-0-	-3660	-0-	197	1	10650	3	N	-0-						52					
11	14040	X	12499	-0-	-1541	-0-	230	1	12267	3	N	-0-						52					
							2	4															
GLADYS WHEELER						WELL #: 10H		RRCID -> 271392		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 12181		PERF.12085 - 18107									
06	2610	N	1103	-0-	-1507	-0-	917	3	186	9	Y	169	141	1				357					
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2736	3	216	9	Y	196	334	1				219					
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2048	3	244	9	Y	222	1	0	192	1		248					
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1879	3	353	9	Y	321	1	0				291					
10	2759	N	1735	-0-	-1024	-0-	1634	3	101	9	Y	92	1	0	102	1		280					
*11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2261	3	488	9	Y	444	1	0	373	1		350					

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	* CODE	EOM BALANCE
06	6840 X	2830	-0-	-4010	-0-	2672	3	67	4	N	83	7	0	187	1	109
07	7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	5649	3	86	4	N	248	10	0	168	1	179
08	6634 X	5765	-0-	-869	-0-	5351	3	97	4	N	288	11	0	280	1	176
09	6420 X	4697	-0-	-1723	-0-	4452	3	91	4	N	140	10	0	206	1	100
10	6634 X	5665	-0-	-969	-0-	5195	3	122	4	N	316	8	0	266	1	142
11	5820 X	4958	-0-	-862	-0-	4561	3	85	4	N	284	8	0	198	1	220
						91	9									
						273	9									
						317	9									
						154	9									
						348	9									
						312	9									
CAROLINE PIELOP				WELL #:	11H	RRCID ->	271422	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.11280	- 15661	
06	5280 X	3431	-0-	-1849	-0-	74	1	3225	3	N	74	113	1			113
07	5456 X	3970	-0-	-1486	-0-	51	4	81	9							
08	5456 X	5344	-0-	-112	-0-	74	1	3761	3	N	63	64	1			112
09	4650 X	3519	-0-	-1131	-0-	66	4	69	9							
10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	97	1	5233	3	N	8	57	1			63
11	5160 X	4757	-0-	-403	-0-	5	4	9	9							
						65	1	3454	3	N	-0-					63
						92	1	4996	3	N	-0-					63
						88	1	4668	3	N	-0-					63
						1	4									
BROWN-TRUSTS				WELL #:	10H	RRCID ->	271424	COMPL.	DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11442	- 16621	
06	7920 X	4869	-0-	-3051	-0-	4763	3	106	9	N	96	4	0	440	1	70
07	9331 X	7660	-0-	-1671	-0-	7162	3	498	9	N	453	6	0	428	1	89
08	9672 X	8861	-0-	-811	-0-	8448	3	413	9	N	375	5	0	294	1	165
09	9360 X	6970	-0-	-2390	-0-	6927	3	43	9	N	39	5	0	87	1	112
10	9672 X	7637	-0-	-2035	-0-	7195	3	442	9	N	402	4	0	396	1	114
11	8550 X	6820	-0-	-1730	-0-	6552	3	268	9	N	244	4	0	201	1	153
BROWN-TRUSTS				WELL #:	7H	RRCID ->	271569	COMPL.	DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.11283	- 16607	
06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4055	3	186	4	N	56	8	0	154	1	106
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	62	9									
08	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	3524	3	43	4	N	47	11	0			142
09	3870 X	3098	-0-	-772	-0-	52	9									
10	3999 X	3451	-0-	-548	-0-	3734	3	150	4	N	44	7	0			179
11	3870 X	3197	-0-	-673	-0-	48	9									
						2896	3	108	4	N	85	6	0	93	1	165
						94	9									
						3418	3	27	4	N	5	5	0			165
						6	9									
						3159	3	32	4	N	5	5	0			165
						6	9									
FORREST WHEELER				WELL #:	4H	RRCID ->	271584	COMPL.	DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11955	PERF.11962	- 16912	
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

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 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
06	3180 X	-0-	-0-		-3180	-0-					N	151	1	0	373	1	62
07	5022 X	1871	-0-		-3151	-0-	1804	3	67	9	N	61					123
08	5309 X	5309	-0-		-0-	-0-	5050	3	259	9	N	235	1	0	282	1	75
09	4860 X	3884	-0-		-976	-0-	3501	3	383	9	N	348	1	0	299	1	123
10	2707 X	2707	-0-		-0-	-0-	2132	3	575	9	N	523	573	1			73
11	4860 X	1568	-0-		-3292	-0-	1382	3	186	9	N	169	170	1			72

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537																	
06	3000 N	2352	-0-		-648	1919	2316	3	36	9	Y	33	2	0	84	1	84
07	2116 N	197	-0-		-1919	-0-	135	3	62	9	Y	56	3	0	29	1	108
08	516 X	516	-0-		-0-	-0-	493	3	23	9	Y	21	124	1			5
09	1452 X	1452	-0-		-0-	-0-	1400	3	52	9	Y	47	30	1			22
10	3609 X	3609	-0-		-0-	-0-	3490	3	119	9	Y	108	1	0	110	1	19
*11	1710 X	1710	-0-		-0-	-0-	1614	3	96	9	Y	87	2	0	50	1	54

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947																	
06	11 X	11	-0-		-0-	-0-	8	1	3	3	N	-0-					108
07	31 X	3	-0-		-28	-0-	3	1			N	-0-					108
08	31 X	3	-0-		-28	-0-	3	1			N	-0-					108
09	30 X	6	-0-		-24	-0-	4	1	2	4	N	-0-					108
10	14 X	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					108
11	11 X	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					108

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203																	
06	10860 X	4691	-0-		-6169	-0-	100	1	4585	3	N	5	5	0			237
07	16914 X	16914	-0-		-0-	-0-	324	1	16480	3	N	100	7	0	93	1	237
08	14262 X	14262	-0-		-0-	-0-	251	1	13997	3	N	10	10	0			237
09	14980 X	14980	-0-		-0-	-0-	272	1	14627	3	N	74	9	0	182	1	120
10	16926 X	16421	-0-		-505	-0-	297	1	16054	3	N	63	9	0	23	1	151
11	16380 X	15568	-0-		-812	-0-	286	1	15239	3	N	36	9	0	72	1	106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	9	3	123	4	Y	-0-	409	1	-0-
07	5053 X	36	-0-	-5017	-0-	2	3	34	4	Y	-0-			-0-
08	5053 X	1955	-0-	-3098	-0-	1272	3	198	4	Y	441	307	1	134
09	4890 X	2961	-0-	-1929	-0-	485	9							
10	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	2302	3	276	4	Y	348	348	1	134
11	1890 X	133	-0-	-1757	-0-	383	9							
						2646	3	301	4	Y	404	1	0	368 1 169
						444	9							
						52	3	78	4	Y	3	1	0	170 1 1
						3	9							
GLADYS WHEELER														
WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
06	2280 N	937	-0-	-1343	-0-	777	3	160	9	Y	145	165	1	365
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2488	3	199	9	Y	181	341	1	205
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1929	3	230	9	Y	209	1	0	234
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1623	3	287	9	Y	261	1	0	236
10	2356 N	1611	-0-	-745	-0-	1519	3	92	9	Y	84	1	0	236
11	2100 N	1346	-0-	-754	-0-	1124	3	222	9	Y	202	1	0	158
DONNELL-MULHOLLAND UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	553	1	394	3	N	899	3	0	223
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	989	9							
08	4557 X	2567	-0-	-1990	-0-	586	1	1827	3	N	319	4	0	170
09	4410 X	2459	-0-	-1951	-0-	351	9							
10	4557 X	2640	-0-	-1917	-0-	565	1	1444	3	N	507	4	0	212
*11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	558	9							
						570	1	1374	3	N	468	4	0	151
						515	9							
						538	1	1534	3	N	516	3	0	159
						568	9							
						576	1	1652	3	N	413	3	0	212
						454	9							
LOWE														
WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
06	1740 X	95	-0-	-1645	-0-	33	3	62	9	Y	56			243
07	1674 X	72	-0-	-1602	-0-	42	1	23	3	Y	6	243	1	6
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	7	9			Y	-0-	5	1	1
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1	1	1	1
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
STS														
WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4539	3	7	4	Y	385	14	0	178
07	5363 X	4159	-0-	-1204	-0-	424	9							
08	6603 X	5079	-0-	-1524	-0-	3842	3	317	9	Y	288	20	0	107
09	6390 X	4932	-0-	-1458	-0-	4618	3	461	9	Y	419	13	0	210
10	6603 X	5298	-0-	-1305	-0-	4511	3	421	9	Y	383	12	0	183
*11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	4881	3	417	9	Y	379	12	0	171
						5034	3	448	9	Y	407	11	0	161

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. 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
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-			64	1	2841	3	N	94	3	0	108	1	223
07	3937	X	2652	-0-	-1285	-0-			39	4	103	9							
08	3937	X	2371	-0-	-1566	-0-			47	1	2387	3	N	164	5	0	195	1	187
09	3810	X	2379	-0-	-1431	-0-			38	4	180	9							
10	3441	X	2565	-0-	-876	-0-			39	1	2213	3	N	77	2	0			262
11	3060	X	2420	-0-	-640	-0-			34	4	85	9							
									42	1	2285	3	N	15	2	0	105	1	170
									35	4	17	9							
									43	1	2347	3	N	125	2	0	98	1	195
									37	4	138	9							
									41	1	2204	3	N	125	2	0	70	1	248
									37	4	138	9							
RYAN 1795					WELL #:	3H	RRCID ->	272276	COMPL.	DATE	04/13/2013	TOTAL	DEPTH	13985	PERF.	14334	-	18825	
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-			80	1	3502	3	N	-0-					27
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-			1	4									
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-			60	1	3021	3	N	-0-					27
09	690	X	474	-0-	-216	-0-			1	4									
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-			64	1	3473	3	N	-0-					27
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-			2	4									
									8	1	466	3	N	-0-					27
									65	1	3501	3	N	-0-					27
									78	1	4178	3	N	-0-					27
									1	4									
FORREST WHEELER					WELL #:	11H	RRCID ->	272330	COMPL.	DATE	07/09/2013	TOTAL	DEPTH	11816	PERF.	12148	-	17285	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-
STS C					WELL #:	17H	RRCID ->	272331	COMPL.	DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.	11450	-	18110	
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-			3193	3	556	4	Y	797	1	0	939		

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 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
06	1110	X	861	-0-	-249	-0-			646 180 9	3	35	4	Y	164	1	0	122	1	290
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-			2685 561 9	3	14	4	Y	510	1	0	575	1	224
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-			2007 641 9	3	10	4	Y	583	2	0	484	1	321
09	2550	X	1084	-0-	-1466	-0-			780 290 9	3	14	4	Y	264	2	0	381	1	202
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-							Y	1	1	0	202	1	-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-							Y	-0-					-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 7					WELL #:	2H	RRCID	->	272348	COMPL.	DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.	12353	-	17675
06	10140	X	9474	-0-	-666	-0-			9431	3	43	9	N	39					276
07	11005	X	2827	-0-	-8178	-0-			2827	3			N	-0-					276
08	12090	X	6380	-0-	-5710	-0-			6380	3			N	-0-					276
09	11700	X	5984	-0-	-5716	-0-			5984	3			N	-0-					276
10	12090	X	6896	-0-	-5194	-0-			6896	3			N	-0-					276
11	9480	X	6734	-0-	-2746	-0-			6734	3			N	-0-					276
LOWE					WELL #:	28H	RRCID	->	272349	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.	12182	-	17444
06	4560	X	1199	-0-	-3361	-0-			1036	3	163	9	Y	148	1	0	78	1	228
07	4743	X	2855	-0-	-1888	-0-			2315	3	540	9	Y	491	2	0	502	1	215
08	4743	X	2209	-0-	-2534	-0-			1860	3	349	9	Y	317	2	0	356	1	174
09	2970	X	2076	-0-	-894	-0-			1822	3	254	9	Y	231	2	0	226	1	177
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-			3780	3	593	9	Y	539	1	0	445	1	270
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-			3046	3	581	9	Y	528	2	0	502	1	294
STS					WELL #:	23H	RRCID	->	272458	COMPL.	DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11216	-	15357
06	3000	N	1162	-0-	-1838	3636			1142	3	20	9	Y	18	2	0	109	1	85
07	3100	N	1318	-0-	-1782	1854			1168	3	150	9	Y	136	3	0	30	1	188
08	3164	X	1310	-0-	-1854	-0-			1180	3	130	9	Y	118	1	0	277	1	28
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-			2688	3	109	9	Y	99	1	0	80	1	46
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-			5484	3	271	9	Y	246	2	0	247	1	43
*11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-			4472	3	216	9	Y	196	3	0	113	1	123
LOWE					WELL #:	15H	RRCID	->	272582	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	12018	PERF.	12375	-	18209
06	1830	X	98	-0-	-1732	-0-			2 61 9	1	35	3	Y	55					146
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-			258 129 9	1	534	3	Y	117	155	1			108
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-			440 50 9	1	1883	3	Y	45	1	0	84	1	68
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-			416 41 9	1	4463	3	Y	37	1	0	39	1	65
10	930	X	325	-0-	-605	-0-			233	3	92	9	Y	84	3	0	12	1	134
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-							Y	-0-					134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STS				WELL #:	54H	RRCID	-> 272735	COMPL.	DATE 03/12/2014	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11496	- 17912			
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	
06	4650 X	4311	-0-	-339	-0-	3953	3	2	4	Y	324	13	0	393	1	149	
07	4805 X	3910	-0-	-895	-0-	356	9										
08	4805 X	4063	-0-	-742	-0-	3592	3	318	9	Y	289	19	0	311	1	108	
09	4290 X	4143	-0-	-147	-0-	3726	3	337	9	Y	306	12	0	250	1	152	
10	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	3787	3	356	9	Y	324	11	0	311	1	154	
11	4320 X	3752	-0-	-568	-0-	3876	3	349	9	Y	317	11	0	317	1	143	
						3457	3	295	9	Y	268	10	0	296	1	105	
LOWE				WELL #:	14H	RRCID	-> 272736	COMPL.	DATE 01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.12253	- 17215			
06	3150 X	746	-0-	-2404	-0-	647	3	99	9	Y	90	1	0	80	1	173	
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2765	3	625	9	Y	568	1	0	491	1	249	
08	3255 X	1783	-0-	-1472	-0-	1333	3	450	9	Y	409	1	0	432	1	225	
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	
WILLIE RANCH				WELL #:	6H	RRCID	-> 272750	COMPL.	DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10700	- 16586			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
WHEELER 3				WELL #:	6H	RRCID	-> 272757	COMPL.	DATE 03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12887	PERF.13170	- 18235			
06	14B2 EXT	7149	-0-	7149	7149	3593	3	3536	4	Y	18	2	0	35	1	24	
07	14B2 EXT	27867	-0-	27867	35016	13996	3	13724	4	Y	134	3	0	47	1	108	
08	14B2 EXT	27	-0-	27	35043	14	4	13	9	Y	12	3	0			117	
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	
11	26970 X	14432	-0-	-12538	-0-	160	3										
						14182	9	77	4	Y	157	26	0	102	1	159	
						173	9										
WHEELER 3				WELL #:	9H	RRCID	-> 272765	COMPL.	DATE 03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.13129	- 17000			
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	794	3										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408														
STS C			WELL #:		47H	RRCID ->	272768	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11410	- 18132					
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
06		931 X	931	-0-	-0-	-0-			15	1	674	3	Y	205	1	0	205	1	49
07		217 X	187	-0-	-30	-0-			16	4	226	9							
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			1	1	72	3	Y	103	2	0	104	1	46
09		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-			1	4	113	9							
10		961 X	521	-0-	-440	-0-			26	1	1418	3	Y	9	52	1			3
*11		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-			130	4	662	9	Y	602	369	1			236
									6	1	301	3	Y	170	371	1			35
									27	4	187	9							
									20	1	1073	3	Y	427	412	1			50
									44	4	470	9							

JC MARTIN			WELL #:		27H	RRCID ->	272994	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11470	- 16107					
06		1230 N	427	-0-	-803	-0-			9	1	404	3	Y	13	92	1			37
07		868 N	462	-0-	-406	-0-			14	9									
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-			9	1	447	3	Y	5	9	1			33
09		420 N	368	-0-	-52	-0-			6	9									
10		465 N	258	-0-	-207	-0-			14	1	728	3	Y	16					49
11		720 N	680	-0-	-40	-0-			18	9									
									7	1	358	3	Y	3	27	1			25
									3	9									
									5	1	246	3	Y	6	16	1			15
									7	9									
									12	1	658	3	Y	9	5	1			19
									10	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9			WELL #:		2H	RRCID ->	273113	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.11257	- 18108					
06		12720 X	10782	-0-	-1938	-0-			237	1	10398	3	N	134	8	0	276	1	62
07		13144 X	11954	-0-	-1190	-0-			147	9									
08		13144 X	11784	-0-	-1360	-0-			227	1	11566	3	N	146	11	0	87	1	110
09		12090 X	11268	-0-	-822	-0-			161	9									
10		12493 X	11828	-0-	-665	-0-			202	1	11327	3	N	229	7	0	182	1	150
11		11580 X	11377	-0-	-203	-0-			3	4	252	9							
									205	1	11012	3	N	46	7	0	109	1	80
									51	9									
									212	1	11465	3	N	137	6	0	79	1	132
									151	9									
									206	1	10963	3	N	187	6	0	218	1	95
									2	4	206	9							

DONNELL A			WELL #:		17H	RRCID ->	273165	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.11854	- 18469					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	539	2	0	388	149
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	593	9	1651	3	Y	261	2	0	249	159
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	300	1	0	318	140
09	2610 N	432	-0-	-2178	-0-	287	9	293	3	Y	122	1	0	106	155
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	23	1								
11	1590 N	36	-0-	-1554	-0-	330	9								
						5	1			Y	-0-	22	1		133
						134	9			Y	-0-				133
						1	1	35	3						
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490															
06	1830 N	871	-0-	-959	-0-	15	1	671	3	N	109	4	0	155	83
07	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	65	4	120	9						
08	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	20	1	1021	3	N	48	5	0	47	79
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	111	4	53	9						
10	1209 N	895	-0-	-314	-0-	20	1	1095	3	N	103	5	0	69	108
11	1290 N	916	-0-	-374	-0-	123	4	113	9						
						23	1	1256	3	N	121	5	0	68	156
						122	4	133	9						
						14	1	730	3	N	71	6	0	175	46
						73	4	78	9						
						14	1	765	3	N	61	3	0	55	49
						70	4	67	9						
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
06	2430 N	2064	-0-	-366	-0-	37	1	1618	3	N	233	8	0	308	177
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	153	4	256	9						
08	2170 N	1633	-0-	-537	-0-	29	1	1462	3	N	62	11	0	101	127
09	2070 N	1859	-0-	-211	-0-	146	4	68	9						
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	24	1	1328	3	N	130	6	0	111	140
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	138	4	143	9						
						30	1	1614	3	N	68	6	0	88	114
						140	4	75	9						
						29	1	1566	3	N	151	7	0	156	102
						154	4	166	9						
						35	1	1860	3	N	151	6	0	123	124
						172	4	166	9						
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1710	3	286	9	Y	260	2	0	594	164
07	2914 X	2073	-0-	-841	-0-	1764	3	309	9	Y	281	2	0	202	241
08	2914 X	2278	-0-	-636	-0-	1867	3	411	9	Y	374	2	0	447	166
09	2820 X	1678	-0-	-1142	-0-	1339	3	339	9	Y	308	1	0	207	266
10	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	1640	3	487	9	Y	443	1	0	446	262
11	2190 X	1628	-0-	-562	-0-	1385	3	243	9	Y	221	1	0	268	214
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
06	6988 X	1607	-0-	-5381	-0-	1254	3	353	9	Y	321	319	1		143
07	2325 X	1222	-0-	-1103	-0-	968	3	254	9	Y	231	270	1		104
08	2325 X	1127	-0-	-1198	-0-	810	3	317	9	Y	288	147	1		245
09	2250 X	726	-0-	-1524	-0-	595	3	131	9	Y	119	273	1		91
10	2294 X	576	-0-	-1718	-0-	460	3	116	9	Y	105	137	1		59
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	1	1		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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8700 X	7433	-0-	-1267	-0-	167	1	7266	3	N	-0-			-0-
07	10013 X	6094	-0-	-3919	-0-	119	1	5975	3	N	-0-			-0-
08	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	237	1	12423	3	N	-0-			-0-
						3	4							
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-
						4	4							

FORREST WHEELER														
WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288														
06	7500 X	994	-0-	-6506	-0-	779	3	82	4	Y	121	1 0	324 1	56
						133	9							
07	7750 X	3269	-0-	-4481	-0-	2526	3	219	4	Y	476	1 0	322 1	209
						524	9							
08	7750 X	3638	-0-	-4112	-0-	3408	3	32	4	Y	180	310 1		79
						198	9							
09	7500 X	4270	-0-	-3230	-0-	3559	3	4	4	Y	643	419 1		303
						707	9							
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3398	3	16	4	Y	736	755 1		284
						810	9							
*11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3066	3	35	4	Y	484	643 1		125
						532	9							

JC MARTIN														
WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682														
06	2619 N	1605	-0-	-1014	-0-	35	1	1502	3	Y	52	23 1		139
						11	4	57	9					
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	57	1	2900	3	Y	-0-			139
						14	4							
08	961 X	920	-0-	-41	-0-	17	1	902	3	Y	-0-			139
						1	4							
09	930 X	65	-0-	-865	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			139
						1	4							
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
						9	4							

JC MARTIN														
WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874														
06	1890 N	519	-0-	-1371	-0-	11	1	475	3	Y	25	53 1		223
						5	4	28	9					
07	2883 X	652	-0-	-2231	-0-	13	1	627	3	Y	-0-			223
						12	4							
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			223
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
						6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
HEIM														
WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
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	EOM BALANCE
06	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	287	1	12658	3	N	-0-			-0-
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	251	1	12767	3	N	-0-			-0-
08	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	227	1	12710	3	N	-0-			-0-
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-
						2	4							
KAREN WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021														
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	740	1	2000	3	Y	270	1	0	171
07	3658 X	1595	-0-	-2063	-0-	297	9	267	9	Y	243	2	0	208
08	3720 X	2446	-0-	-1274	-0-	1328	3	439	9	Y	399	1	0	177
09	3600 X	1568	-0-	-2032	-0-	2007	3	288	9	Y	262	1	0	225
10	3720 X	2407	-0-	-1313	-0-	1280	3	547	9	Y	497	1	0	293
11	3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	1860	3	233	9	Y	212	1	0	204
						1732	3							
STOREY 267														
WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			137
07	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	18	1	1620	3	N	162	184	1	115
08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	178	9	7148	3	N	875	743	1	247
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	134	1	2195	3	N	265	425	1	87
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	963	9	1765	3	N	191			278
*11	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	66	1	8430	3	N	881	947	1	212
						292	9							
						30	1							
						210	9							
						199	1							
						969	9							
STS C														
WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900														
06	1113 N	439	-0-	-674	-0-	7	1	315	3	Y	98	1	0	23
07	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	9	4	108	9					
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	39	1	1987	3	Y	358	1	0	162
09	2430 X	991	-0-	-1439	-0-	13	4	394	9					
10	2418 X	739	-0-	-1679	-0-	45	1	2513	3	Y	533	526	1	169
11	2430 X	1303	-0-	-1127	-0-	1	4	586	9					
						12	1	661	3	Y	247	319	1	97
						46	4	272	9					
						6	1	330	3	Y	324	354	1	67
						47	4	356	9					
						16	1	861	3	Y	352	378	1	41
						39	4	387	9					
DONNELL B														
WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 19H RRCID -> 273561														
COMPL. DATE 01/07/2014														
TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 X	525	-0-	-1125	-0-	108	1	288	3	Y	56			169
07	1705 X	1511	-0-	-194	-0-	67	4	62	9	Y	393	199	1	363
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	378	1	701	3	Y	328	1	0	407
09	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	432	9	2116	3	Y	239	1	0	411
10	1519 X	155	-0-	-1364	-0-	495	1	6510	3	Y	84	3	0	415
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	361	9	92	9	Y	-0-			415
						532	1							
						263	9							
						63	3							
LOWE														
WELL #: 18H RRCID -> 273564														
COMPL. DATE 11/28/2013														
TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91			278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			220
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-					Y	35			255
						3	1	174	3					
						39	9							
DONNELL A														
WELL #: 31H RRCID -> 273571														
COMPL. DATE 04/14/2014														
TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537														
06	1800 X	1110	-0-	-690	-0-	16	1	732	3	Y	93	317	1	239
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	260	4	102	9	Y	531	494	1	276
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	51	1	2609	3	Y	358	409	1	225
09	2280 X	1746	-0-	-534	-0-	166	4	584	9	Y	328	270	1	283
10	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	36	1	2057	3	Y	460	439	1	304
11	3300 X	2652	-0-	-648	-0-	222	4	394	9	Y	441	3	0	253
						22	1	1148	3					
						215	4	361	9					
						45	1	2438	3					
						276	4	506	9					
						36	1	1938	3					
						193	4	485	9					
DONNELL A														
WELL #: 32H RRCID -> 273574														
COMPL. DATE 04/10/2014														
TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
06	2340 N	609	-0-	-1731	-0-	7	1	342	3	Y	61	227	1	166
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	193	4	67	9	Y	312	316	1	162
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	Y	216	243	1	135
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	92	4	343	9	Y	193	162	1	166
10	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	21	1	1199	3	Y	215	239	1	142
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	130	4	238	9	Y	235	1	0	135
						12	1	628	3					
						125	4	212	9					
						21	1	1119	3					
						126	4	237	9					
						18	1	976	3					
						115	4	259	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
LOWE																
WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089																
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
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					134
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	369					503
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					246
*11	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	866	3	Y	138					384
						1	4	152	9							
STS														WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683		
06	1620 X	100	-0-	-1520	-0-	93	3	7	9	Y	6	1	0	96	1	66
07	4247 X	1263	-0-	-2984	-0-	1083	3	180	9	Y	164	1	0	23	1	206
08	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	9544	3	783	9	Y	712	6	0	744	1	168
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
STS														WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861		
06	6570 X	5595	-0-	-975	-0-	5104	3	5	4	Y	442	7	0	578	1	209
						486	9									
07	6789 X	5467	-0-	-1322	-0-	5016	3	451	9	Y	410	11	0	449	1	159
08	6789 X	5623	-0-	-1166	-0-	5133	3	490	9	Y	445	7	0	371	1	226
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
FORREST WHEELER														WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703		
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
HEIM														WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD UNIT 1														WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462		
06	8820 X	8745	-0-	-75	-0-	190	1	8371	3	N	167	1	0	334	1	170
						184	9									
07	10447 X	7350	-0-	-3097	-0-	141	1	7191	3	N	16	1	0			185
						18	9									
08	10447 X	7475	-0-	-2972	-0-	133	1	7338	3	N	2	2	0			185
						2	4									
09	10110 X	7076	-0-	-3034	-0-	129	1	6945	3	N	2	2	0			185
						2	9									
10	9889 X	6720	-0-	-3169	-0-	116	1	6279	3	N	295	3	0	147	1	330
						325	9									
11	8760 X	6499	-0-	-2261	-0-	116	1	6241	3	N	128	1	0	294	1	163
						1	4	141	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
FORREST WHEELER				WELL #:	13H		RRCID -> 273732				COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL	DEPTH 11819	PERF.12151	- 17202			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3722					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3722					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3722					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3722					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3722					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3722					Y	-0-					-0-
JC MARTIN				WELL #:	20H		RRCID -> 274019				COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL	DEPTH 10153	PERF.10242	- 14859			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	2	1			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
WHEELER 2				WELL #:	4H		RRCID -> 274048				COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL	DEPTH 12871	PERF.12820	- 17843			
06	3510	X	3297	-0-	-213	-0-		-0-	3293	3	4	9	N	4	4	0			209
07	4898	X	2032	-0-	-2866	-0-		-0-	2004	3	28	9	N	25	5	0			229
08	4898	X	3522	-0-	-1376	-0-		-0-	3520	3	2	9	N	2	2	0			229
09	4740	X	1516	-0-	-3224	-0-		-0-	1514	3	2	9	N	2	2	0			229
10	4898	X	3847	-0-	-1051	-0-		-0-	3846	3	1	9	N	1	1	0			229
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-		-0-	3893	3	1	9	N	1	1	0			229
DORA MARTIN A				WELL #:	10H		RRCID -> 274102				COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL	DEPTH 11017	PERF.11279	- 17123			
06	19800	X	13260	-0-	-6540	-0-		-0-	294	1	12966	3	N	-0-					13
07	16306	X	13629	-0-	-2677	-0-		-0-	263	1	13366	3	N	-0-					13
08	16306	X	14087	-0-	-2219	-0-		-0-	247	1	13837	3	N	-0-					13
									3	4									
09	14400	X	12881	-0-	-1519	-0-		-0-	235	1	12646	3	N	-0-					13
10	13702	X	13631	-0-	-71	-0-		-0-	248	1	13382	3	N	-0-					13
									1	4									
11	13620	X	7949	-0-	-5671	-0-		-0-	149	1	7796	3	N	-0-					13
									4	4									
CAROLINE PIELOP UNIT 5				WELL #:	2H		RRCID -> 274514												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
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	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
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
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
06	2460	X	378	-0-	-2082	-0-	4 1	178 3	N	178	1 0	373 1		231
							196 9							
07	4774	X	3435	-0-	-1339	-0-	60 1	3036 3	N	263	1 0	331 1		162
							50 4	289 9						
08	4774	X	1	-0-	-4773	-0-	1 4		N	-0-				162
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	57	96 1			123
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	91 1	4881 3	N	306	276 1			153
							96 4	337 9						
11	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	52 1	2784 3	N	116	1 0			268
							54 4	128 9						
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
06	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	480 1	20843 3	Y	407	407 1			-0-
							1 4	448 9						
07	25575	X	20239	-0-	-5336	-0-	390 1	19504 3	Y	314	314 1			-0-
							345 9							
08	25575	X	20136	-0-	-5439	-0-	361 1	19385 3	Y	350	350 1			-0-
							5 4	385 9						
09	24750	X	16704	-0-	-8046	-0-	315 1	16045 3	Y	313	313 1			-0-
							344 9							
10	22506	X	18614	-0-	-3892	-0-	336 1	17901 3	Y	342	342 1			-0-
							1 4	376 9						
11	21780	X	17457	-0-	-4323	-0-	318 1	16612 3	Y	476	475 1			1
							3 4	524 9						
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
06	6510	X	3037	-0-	-3473	-0-	72 1	2925 3	Y	36	36 1			-0-
							40 9							
07	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	102 1	5061 3	Y	41	41 1			-0-
							45 9							
08	7037	X	5729	-0-	-1308	-0-	99 1	5526 3	Y	94	94 1			-0-
							1 4	103 9						
09	6810	X	5395	-0-	-1415	-0-	96 1	5157 3	Y	129	129 1			-0-
							142 9							
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	100 1	5391 3	Y	95	95 1			-0-
							105 9							
11	5550	X	4684	-0-	-866	-0-	86 1	4541 3	Y	51	51 1			-0-
							1 4	56 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 18H		RRCID -> 276452		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800								
M O	ALLOW 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
06	23345 X	23345	-0-	-0-	-0-	515 1	22348 3	481 9	Y		437	437	1			-0-
07	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	418 1	20913 3	371 9	Y		337	337	1			-0-
08	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	387 1	20786 3	5 4	Y		375	375	1			-0-
09	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	338 1	17204 3	369 9	Y		335	335	1			-0-
10	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	361 1	19194 3	1 4	Y		366	366	1			-0-
*11	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	341 1	17812 3	4 4	Y		511	510	1			1
JC MARTIN		WELL #: 17H		RRCID -> 276453		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028								
06	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	426 1	18510 3	1 4	Y		362	362	1			-0-
07	20150 X	17974	-0-	-2176	-0-	346 1	17321 3	307 9	Y		279	279	1			-0-
08	20150 X	17884	-0-	-2266	-0-	321 1	17216 3	5 4	Y		311	311	1			-0-
09	19500 X	14835	-0-	-4665	-0-	280 1	14249 3	306 9	Y		278	278	1			-0-
10	19995 X	16530	-0-	-3465	-0-	299 1	15897 3	1 4	Y		303	303	1			-0-
11	19350 X	15503	-0-	-3847	-0-	282 1	14753 3	3 4	Y		423	422	1			1
BROWN-TRUSTS UNIT 5		WELL #: 1H		RRCID -> 276454		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362								
06	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16252 3	259 9	N			235	8 0	346 1			93
07	15996 X	12711	-0-	-3285	-0-	12698 3	13 9	N			12	12 0				93
08	16182 X	15973	-0-	-209	-0-	15834 3	139 9	N			126	7 0	87 1			125
09	16500 X	12587	-0-	-3913	-0-	12580 3	7 9	N			6	6 0				125
10	17050 X	15552	-0-	-1498	-0-	15546 3	6 9	N			5	5 0				125
11	16500 X	14858	-0-	-1642	-0-	14852 3	6 9	N			5	5 0				125
BROWN-TRUSTS UNIT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 276456		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705								
06	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	17801 3	750 9	N			682	9 0	798 1			113
07	17608 X	15222	-0-	-2386	-0-	14715 3	507 9	N			461	13 0	444 1			117
08	18042 X	17475	-0-	-567	-0-	16968 3	507 9	N			461	7 0	449 1			122
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
JC MARTIN		WELL #: 15H		RRCID -> 276460		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534								
06	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	236 1	10264 3	221 9	Y		201	201	1			-0-
07	12276 X	9968	-0-	-2308	-0-	192 1	9605 3	171 9	Y		155	155	1			-0-
08	12276 X	9916	-0-	-2360	-0-	178 1	9546 3	3 4	Y		172	172	1			-0-
09	11880 X	8226	-0-	-3654	-0-	155 1	7902 3	169 9	Y		154	154	1			-0-
10	11067 X	9166	-0-	-1901	-0-	166 1	8815 3	185 9	Y		168	168	1			-0-
11	10710 X	8597	-0-	-2113	-0-	157 1	8181 3	2 4	Y		234	234	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
JC MARTIN				WELL #:	13H	RRCID ->	276462	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.	10762 - 18174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-		266 1	10848 3		146 9	Y	133	133 1		-0-
07	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-		378 1	18770 3		169 9	Y	154	154 1		-0-
08	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-		368 1	20493 3		5 4	Y	347	347 1		-0-
09	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-		357 1	19124 3		525 9	Y	477	477 1		-0-
10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-		371 1	19993 3		1 4	Y	352	352 1		-0-
*11	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-		318 1	16842 3		4 4	Y	190	190 1		-0-
JC MARTIN				WELL #:	16H	RRCID ->	276642	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10888 - 17158	
06	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-		410 1	17801 3		1 4	Y	348	348 1		-0-
07	21855 X	17286	-0-	-4569	-0-		333 1	16658 3		295 9	Y	268	268 1		-0-
08	21855 X	17198	-0-	-4657	-0-		309 1	16556 3		4 4	Y	299	299 1		-0-
09	21150 X	14266	-0-	-6884	-0-		269 1	13703 3		294 9	Y	267	267 1		-0-
10	19220 X	15897	-0-	-3323	-0-		287 1	15288 3		1 4	Y	292	292 1		-0-
11	18600 X	14910	-0-	-3690	-0-		272 1	14187 3		3 4	Y	407	406 1		1
STS B				WELL #:	61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	10584	PERF.	10979 - 16427	
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-		512 1	1250 3		14 4	Y	120	119 1		34
07	1674 X	1663	-0-	-11	-0-		484 1	1034 3		16 4	Y	117	117 1		34
08	1829 X	590	-0-	-1239	-0-		282 1	178 3		8 4	Y	111	121 1		24
09	1920 X	1609	-0-	-311	-0-		487 1	639 3		10 4	Y	430	325 1		129
10	1984 X	1644	-0-	-340	-0-		426 1	1070 3		15 4	Y	121	231 1		19
11	1920 X	1258	-0-	-662	-0-		397 1	760 3		9 4	Y	84	86 1		17
FORREST WHEELER				WELL #:	8H	RRCID ->	276684	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	12238	PERF.	12123 - 17026	
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		46 1	3038 3		512 9	Y	465	1 0	626 1	217
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		18 1	2901 3		376 9	Y	342	1 0	408 1	150
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		4 1	2931 3		161 9	Y	146	232 1		64
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		2 1	3307 3		557 9	Y	506	332 1		238
10	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-		4 1	1854 3		327 9	Y	297	421 1		114
*11	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-		256 1	9247 3		1393 9	Y	1266	1054 1		326

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
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
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	74 1	4541 3	Y	572			1 0	968 1	267
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	629 9	3228 3	Y	690			1 0	653 1	303
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	15 1	3326 3	Y	1208			983 1		528
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	759 9	4781 3	Y	733			916 1		345
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3 1	3361 3	Y	464			630 1		179
*11	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	1329 9	10241 3	Y	1422			1235 1		366
						4 1								
						806 9								
						4 1								
						510 9								
						273 1								
						1564 9								
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	577 1	1470 3	Y	561			572 1		158
07	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	17 4	617 9	Y	563			558 1		163
08	2914 X	1176	-0-	-1738	-0-	542 1	1266 3	Y	580			616 1		127
09	2820 X	772	-0-	-2048	-0-	18 4	619 9	Y	255			305 1		77
10	2759 X	2294	-0-	-465	-0-	316 1	214 3	Y	569			557 1		89
11	2670 X	1927	-0-	-743	-0-	8 4	638 9	Y	456			453 1		92
						210 1	277 3	Y						
						4 4	281 9	Y						
						428 1	1223 3	Y						
						17 4	626 9	Y						
						462 1	951 3	Y						
						12 4	502 9	Y						
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
06	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	335 1	742 3	Y	343			343 1		-0-
07	6045 X	146	-0-	-5899	-0-	377 9	65 9	Y	59			19 1		40
08	6045 X	214	-0-	-5831	-0-	81 1	132 9	Y	120					160
09	5850 X	103	-0-	-5747	-0-	82 1	23 9	Y	21					181
10	4278 X	83	-0-	-4195	-0-	80 1		Y	-0-					181
*11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	83 1	2648 3	Y	344			525 1		-0-
						247 1		Y						
						378 9								
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	653 1	1604 3	Y	282			349 1		79
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	18 4	310 9	Y	234			245 1		68
08	2232 X	828	-0-	-1404	-0-	605 1	1330 3	Y	227			245 1		50
09	2580 X	775	-0-	-1805	-0-	20 4	257 9	Y	132			142 1		40
10	2666 X	1729	-0-	-937	-0-	346 1	223 3	Y	218			224 1		34
11	2580 X	1771	-0-	-809	-0-	9 4	250 9	Y	189			185 1		38
						276 1	348 3	Y						
						6 4	145 9	Y						
						403 1	1071 3	Y						
						15 4	240 9	Y						
						510 1	1040 3	Y						
						13 4	208 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
DONNELL A				WELL #: 18H		RRCID -> 276754		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746				
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
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	267 1	301 9	592 3	Y		274	274 1				-0-
07	4247 X	117	-0-	-4130	-0-	65 1		52 9	Y		47	15 1				32
08	4247 X	197	-0-	-4050	-0-	65 1		132 9	Y		120					152
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	303 9	2114 3	Y		275	448 1				-0-
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170																
06	16500 X	7466	-0-	-9034	-0-	177 1	97 9	7192 3	Y		88	88 1				-0-
07	17701 X	12808	-0-	-4893	-0-	251 1	112 9	12445 3	Y		102	102 1				-0-
08	17701 X	14087	-0-	-3614	-0-	244 1	3 4	13587 3	Y		230	230 1				-0-
09	17130 X	13265	-0-	-3865	-0-	237 1	349 9	12679 3	Y		317	317 1				-0-
10	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	246 1	1 4	13256 3	Y		233	233 1				-0-
11	13620 X	11518	-0-	-2102	-0-	211 1	2 4	11166 3	Y		126	126 1				-0-
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042																
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	16 1	278 9	2078 3	Y		253	374 1				118
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	9 1	464 9	2327 3	Y		422	1 0	354 1			185
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2 1	747 9	2234 3	Y		679	567 1				297
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2 1	400 9	2124 3	Y		364	490 1				171
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	4 1	317 9	2521 3	Y		288	348 1				111
*11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	246 1	1338 9	7752 3	Y		1216	1014 1				313
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022																
06	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	216 1	1 4	8782 3	Y		108	108 1				-0-
07	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	306 1	138 9	15196 3	Y		125	125 1				-0-
08	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	298 1	4 4	16591 3	Y		281	281 1				-0-
09	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	289 1	426 9	15482 3	Y		387	387 1				-0-
10	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	301 1	1 4	16186 3	Y		285	285 1				-0-
*11	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	258 1	3 4	13635 3	Y		154	154 1				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS				WELL #:	39H	RRCID ->	277297	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	11372	PERF.11151	- 15778		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9660 X	4629	-0-	-5031	-0-	99 1	4346 3	Y			167	4 0	163 1			-0-
07	9982 X	3433	-0-	-6549	-0-	184 9	3157 3	Y			194	6 0	188 1			-0-
08	5921 X	5010	-0-	-911	-0-	213 9	4578 3	Y			314	3 0	311 1			-0-
09	5580 X	3689	-0-	-1891	-0-	85 1	345 9	Y			177	3 0	174 1			-0-
10	4929 X	4872	-0-	-57	-0-	67 1	3427 3	Y			262	2 0	260 1			-0-
11	4830 X	3957	-0-	-873	-0-	195 9	4499 3	Y			84	2 0	82 1			-0-
						85 1										
						288 9										
						72 1										
						92 9										
STS				WELL #:	41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11123	- 15024		
06	8190 X	3925	-0-	-4265	-0-	84 1	3686 3	Y			141	3 0	138 1			-0-
07	8463 X	2911	-0-	-5552	-0-	155 9	2678 3	Y			164	5 0	159 1			-0-
08	5022 X	4251	-0-	-771	-0-	53 1	3884 3	Y			267	3 0	264 1			-0-
09	4740 X	3128	-0-	-1612	-0-	180 9	294 9	Y			150	3 0	147 1			-0-
10	4185 X	4134	-0-	-51	-0-	72 1	3817 3	Y			223	2 0	221 1			-0-
11	4110 X	3359	-0-	-751	-0-	245 9	3217 3	Y			74	2 0	72 1			-0-
						61 1										
						81 9										
STS				WELL #:	40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.11223	- 15114		
06	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	372 1	16274 3	Y			625	15 0	610 1			-0-
07	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	688 9	11821 3	Y			724	22 0	702 1			-0-
08	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	236 1	17144 3	Y			1178	12 0	1166 1			-0-
09	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	796 9	1296 9	Y			661	11 0	650 1			-0-
10	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	318 1	12832 3	Y			982	8 0	974 1			-0-
*11	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	7 4	16849 3	Y			269	9 0	260 1			-0-
						249 1	1080 9									
						727 9	14203 3									
						318 1	296 9									
						1 4										
						270 1										
						1 4										
STS				WELL #:	38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.11261	- 15945		
06	16800 X	8171	-0-	-8629	-0-	175 1	7673 3	Y			294	7 0	287 1			-0-
07	17360 X	6060	-0-	-11300	-0-	323 9	5574 3	Y			341	10 0	331 1			-0-
08	9982 X	8849	-0-	-1133	-0-	111 1	8084 3	Y			556	6 0	550 1			-0-
09	9480 X	6510	-0-	-2970	-0-	375 9	612 9	Y			311	5 0	306 1			-0-
10	8711 X	8604	-0-	-107	-0-	150 1	6050 3	Y			463	4 0	459 1			-0-
11	8550 X	6974	-0-	-1576	-0-	118 1	7945 3	Y			136	4 0	132 1			-0-
						342 9										
						150 1										
						509 9										
						127 1										
						150 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
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
*12	21049 X	11785	-0-	-9264	-0-	308 1	10696 3	Y	710	140 0	654 1	184		
*01	21049 X	10090	-0-	-10959	-0-	781 9	9251 3	Y	535	95 0	480 1	144		
02	16716 X	8418	-0-	-8298	-0-	250 1	7628 3	Y	519	69 0	580 1	14		
03	17298 X	16610	-0-	-688	-0-	589 9	15287 3	Y	847	63 0	747 1	51		
04	15210 X	13590	-0-	-1620	-0-	218 1	12273 3	Y	893	52 0	854 1	38		
05	17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	1 4	16637 3	Y	511	49 0	428 1	72		
06	16110 X	14544	-0-	-1566	-0-	391 1	13558 3	Y	558	364 0	257 1	9		
07	16616 X	7838	-0-	-8778	-0-	932 9	7058 3	Y	528	527 0		10		
08	17608 X	10703	-0-	-6905	-0-	335 1	10145 3	Y	285	285 0		10		
09	17040 X	10512	-0-	-6528	-0-	982 9	9986 3	Y	264	264 0		10		
10	17608 X	13522	-0-	-4086	-0-	236 1	12838 3	Y	358	358 0		10		
11	14550 X	12618	-0-	-1932	-0-	290 9	11984 3	Y	323	323 0		10		
						289 1	355 9							
						277 1								
						2 4								

BROWN-TRUSTS														
WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
*12	20832 X	11671	-0-	-9161	-0-	302 1	10509 3	Y	782	147 0	726 1	205		
*01	20832 X	9977	-0-	-10855	-0-	860 9	9089 3	Y	584	99 0	531 1	159		
02	16548 X	8339	-0-	-8209	-0-	246 1	7495 3	Y	572	73 0	643 1	15		
03	17112 X	16434	-0-	-678	-0-	642 9	15020 3	Y	936	63 0	831 1	57		
04	15060 X	13473	-0-	-1587	-0-	214 1	12058 3	Y	987	52 0	950 1	42		
05	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	1 4	16347 3	Y	503	49 0	425 1	71		
06	15930 X	14288	-0-	-1642	-0-	384 1	13321 3	Y	547	357 0	252 1	9		
07	16430 X	7702	-0-	-8728	-0-	1030 9	6935 3	Y	519	518 0		10		
08	17298 X	10514	-0-	-6784	-0-	329 1	9967 3	Y	280	280 0		10		
09	16740 X	10329	-0-	-6411	-0-	1086 9	9812 3	Y	259	259 0		10		
10	17298 X	13285	-0-	-4013	-0-	421 1	12613 3	Y	352	352 0		10		
11	14280 X	12397	-0-	-1883	-0-	1 4	11774 3	Y	317	317 0		10		
						365 1	349 9							
						602 9								
						196 1								
						571 9								
						238 1								
						1 4								
						232 1								
						285 9								
						284 1								
						1 4								
						272 1								
						2 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS					//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408 WELL #: 32H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277931		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2015				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288				
M O	ALLOW 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
*12	24273 X	13591	-0-	-10682	-0-	352 1	12247 3	992 9	1	Y	902	171 0	836 1			236
*01	24273 X	11614	-0-	-12659	-0-	287 1	10593 3	734 9	1	Y	667	114 0	608 1			181
02	19264 X	9716	-0-	-9548	-0-	250 1	8735 3	1 4	730 9	Y	664	85 0	742 1			18
03	19933 X	19144	-0-	-789	-0-	448 1	17504 3	1192 9	1	Y	1084	74 0	962 1			66
04	17520 X	15693	-0-	-1827	-0-	384 1	14053 3	1256 9	1	Y	1142	60 0	1099 1			49
05	20184 X	20184	-0-	-0-	-0-	491 1	19050 3	1 4	642 9	Y	584	55 0	495 1			83
06	18570 X	16651	-0-	-1919	-0-	426 1	15524 3	701 9	1	Y	637	416 0	294 1			10
07	19158 X	8974	-0-	-10184	-0-	228 1	8082 3	664 9	1	Y	604	603 0				11
08	20181 X	12254	-0-	-7927	-0-	278 1	11616 3	1 4	359 9	Y	326	326 0				11
09	19530 X	12037	-0-	-7493	-0-	270 1	11435 3	332 9	1	Y	302	302 0				11
10	20181 X	15482	-0-	-4699	-0-	331 1	14699 3	1 4	451 9	Y	410	410 0				11
11	16650 X	14447	-0-	-2203	-0-	317 1	13722 3	2 4	406 9	Y	369	369 0				11
BROWN-TRUSTS					WELL #: 35H	RRCID -> 278605		COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785				
*12	18073 X	10136	-0-	-7937	-0-	275 1	9545 3	316 9	1	Y	287	83 0	240 1			66
*01	18073 X	8750	-0-	-9323	-0-	224 1	8256 3	270 9	1	Y	245	61 0	190 1			60
02	14504 X	7219	-0-	-7285	-0-	195 1	6808 3	1 4	215 9	Y	195	39 0	211 1			5
03	14911 X	14347	-0-	-564	-0-	349 1	13643 3	355 9	1	Y	323	51 0	259 1			18
04	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	299 1	10953 3	366 9	1	Y	333	42 0	296 1			13
05	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	382 1	14848 3	1 4	497 9	Y	452	40 0	361 1			64
06	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	332 1	12099 3	548 9	1	Y	498	325 0	229 1			8
07	11966 X	6995	-0-	-4971	-0-	178 1	6299 3	518 9	1	Y	471	470 0				9
08	11966 X	9550	-0-	-2416	-0-	217 1	9053 3	1 4	279 9	Y	254	254 0				9
09	11580 X	9382	-0-	-2198	-0-	211 1	8912 3	259 9	1	Y	235	235 0				9
10	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	258 1	11457 3	1 4	351 9	Y	319	319 0				9
11	11580 X	11261	-0-	-319	-0-	247 1	10695 3	2 4	317 9	Y	288	288 0				9

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1206

[illegible]

BROWN- TRUSTS				WELL #:	34H	RRCID -> 278627	COMPL.	DATE 11/20/2015	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.11344	- 15924			
*12	10819	X	6269	-0-	-4550	-0-	163 426 9	5680	3	Y	387	75	0	362	1	101
*01	10819	X	5388	-0-	-5431	-0-	133 343 9	4912	3	Y	312	53	0	275	1	85
02	8876	X	4474	-0-	-4402	-0-	116 1 4	4051	3	Y	278	37	0	319	1	7
03	9176	X	8829	-0-	-347	-0-	208 503 9	8118	3	Y	457	34	0	402	1	28
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	178 527 9	6517	3	Y	479	28	0	459	1	20
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	228 293 9	8835	3	Y	266	21	0	227	1	38
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	197 326 9	7199	3	Y	296	193	0	136	1	5
07	7130	X	4163	-0-	-2967	-0-	106 309 9	3748	3	Y	281	280	0			6
08	7130	X	5682	-0-	-1448	-0-	129 166 9	5387	3	Y	151	151	0			6
09	6900	X	5582	-0-	-1318	-0-	125 154 9	5303	3	Y	140	140	0			6
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	153 209 9	6817	3	Y	190	190	0			6
11	6900	X	6700	-0-	-200	-0-	147 1 4	6364	3	Y	171	171	0			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS				WELL #:	35H	RRCID ->	282640	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.11216	-	16305
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17310 X	15903	-0-	-1407	-0-	321	1 14117	3	Y	1331	1331	0			136
						1	4 1464	9							
07	18507 X	15630	-0-	-2877	-0-	261	1 13245	3	Y	1929	1929	0			136
						2	4 2122	9							
08	19282 X	15810	-0-	-3472	-0-	254	1 14115	3	Y	1308	1308	0			136
						2	4 1439	9							
09	18660 X	15209	-0-	-3451	-0-	254	1 13623	3	Y	1210	1210	0			136
						1	4 1331	9							
10	19282 X	16107	-0-	-3175	-0-	263	1 14235	3	Y	1461	1461	0			136
						2	4 1607	9							
*11	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	275	1 14649	3	Y	1146	1146	0			136
						3	4 1261	9							
STS				WELL #:	37H	RRCID ->	282644	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.11239	-	17949
06	20190 X	19588	-0-	-602	-0-	401	1 17645	3	Y	1401	1401	0			239
						1	4 1541	9							
07	21607 X	16146	-0-	-5461	-0-	268	1 13642	3	Y	2031	2031	0			239
						2	4 2234	9							
08	21607 X	16039	-0-	-5568	-0-	260	1 14530	3	Y	1134	1134	0			239
						2	4 1247	9							
09	20880 X	14909	-0-	-5971	-0-	252	1 13501	3	Y	1050	1050	0			239
						1	4 1155	9							
10	21576 X	16437	-0-	-5139	-0-	275	1 14832	3	Y	1207	1207	0			239
						2	4 1328	9							
11	19590 X	16498	-0-	-3092	-0-	282	1 15019	3	Y	1085	1085	0			239
						3	4 1194	9							
STS				WELL #:	36H	RRCID ->	282871	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11274	-	16284
06	15600 X	14970	-0-	-630	-0-	315	1 13814	3	Y	764	764	0			164
						1	4 840	9							
07	16120 X	10543	-0-	-5577	-0-	180	1 9143	3	Y	1108	1108	0			164
						1	4 1219	9							
08	16120 X	13385	-0-	-2735	-0-	228	1 12407	3	Y	680	680	0			164
						2	4 748	9							
09	15600 X	12996	-0-	-2604	-0-	225	1 12078	3	Y	629	629	0			164
						1	4 692	9							
10	16120 X	14213	-0-	-1907	-0-	243	1 13130	3	Y	763	763	0			164
						1	4 839	9							
11	14970 X	13744	-0-	-1226	-0-	240	1 12797	3	Y	640	640	0			164
						3	4 704	9							
STS B				WELL #:	51H	RRCID ->	283956	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	10574	PERF.11106	-	16868
06	6270 X	1004	-0-	-5266	-0-	3	3 1001	9	Y	910	555	0	355	1	-0-
07	6479 X	1142	-0-	-5337	-0-	10	1 1132	9	Y	1029	1019	0	10	1	-0-
08	1192 X	-0-	-0-	-1192	-0-				Y	11	11	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	18	0	2	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	22	0			-0-
*11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	510	1 2966	3	Y	648	648	0			-0-
						713	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 085408															
WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747															
M	ALLOW 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
06	8070 X	7217	-0-	-853	-0-	840	1	5739	3	Y	580	399	0	181	-0-
07	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	638	9	9243	3	Y	1408	579	0	829	-0-
08	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	1655	1	8453	3	Y	1102	1075	0		27
09	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	1549	9	1212	9		2111	1948	0	162	28
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	1164	1	9420	3	Y	2419	2419	0		28
*11	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	2	4	8700	3	Y	1461	1461	0		28
						1179	1	6683	3	Y					
						2322	9	1607	9						
						1165	1								
						2661	9								
						1237	1								
						1	4								
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680															
06	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	1513	1	8121	3	Y	1398	993	0	405	-0-
07	13082 X	7551	-0-	-5531	-0-	1538	9	4968	3	Y	1621	1440	0	181	-0-
08	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	800	1	11242	3	Y	1200	1164	0		36
09	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	1783	9	1320	9		2563	2360	0	204	35
10	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	1612	1	10835	3	Y	2932	2932	0		35
11	12930 X	11322	-0-	-1608	-0-	3	4	7974	3	Y	1720	1720	0		35
						1352	1	1892	9						
						2819	9								
						1368	1								
						3225	9								
						1454	1								
						2	4								
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719															
06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	14842	3	1865	9	N	1695	1558	0	137	33
07	15686 X	15263	-0-	-423	-0-	12780	3	2483	9	N	2257	2257	0		33
08	18569 X	15407	-0-	-3162	-0-	13756	3	1651	9	N	1501	1501	0		33
09	17970 X	14718	-0-	-3252	-0-	13190	3	1528	9	N	1389	1389	0		33
10	18569 X	13245	-0-	-5324	-0-	11674	3	1571	9	N	1428	1428	0		33
11	16710 X	11796	-0-	-4914	-0-	10563	3	1233	9	N	1121	1121	0		33
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460															
06	18000 X	16200	-0-	-1800	-0-	13957	3	2243	9	N	2039	1877	0	164	39
07	19530 X	15865	-0-	-3665	-0-	12872	3	2993	9	N	2721	2721	0		39
08	19530 X	15906	-0-	-3624	-0-	13791	3	2115	9	N	1923	1923	0		39
09	18690 X	14163	-0-	-4527	-0-	12205	3	1958	9	N	1780	1780	0		39
10	19313 X	13253	-0-	-6060	-0-	11006	3	2247	9	N	2043	2043	0		39
11	16200 X	11527	-0-	-4673	-0-	9768	3	1759	9	N	1599	1599	0		39
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976															
06	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	1460	1446	0	88	3
07	13764 X	858	-0-	-12906	-0-	1	3	857	9	Y	779	779	0		3
08	13764 X	4453	-0-	-9311	-0-	3178	3	1275	9	Y	1159	1159	0		3
09	13320 X	11277	-0-	-2043	-0-	10098	3	1179	9	Y	1072	1072	0		3
10	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	24519	3	3292	9	Y	2993	2993	0		3
*11	31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	28158	3	3714	9	Y	3376	3376	0		3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900														
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
06	25920 X	24463	-0-	-1457	-0-	21368	3	3095	9 Y	2814	2711	0	215 1	24
07	27807 X	24706	-0-	-3101	-0-	20383	3	4323	9 Y	3930	3930	0		24
08	27807 X	23989	-0-	-3818	-0-	21297	3	2692	9 Y	2447	2447	0		24
09	26910 X	21352	-0-	-5558	-0-	18862	3	2490	9 Y	2264	2264	0		24
10	25265 X	22281	-0-	-2984	-0-	19151	3	3130	9 Y	2845	2845	0		24
11	24450 X	22526	-0-	-1924	-0-	20076	3	2450	9 Y	2227	2227	0		24
FORREST WHEELER														
WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437														
06	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	9994	3	1729	9 Y	1572	1571	0		51
07	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	9840	3	2504	9 Y	2276	2276	0		51
08	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	9460	3	1755	9 Y	1595	1593	0		53
09	10650 X	10648	-0-	-2	-0-	8965	3	1683	9 Y	1530	1474	0	76 1	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
STS C - STS NORTH 7														
WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375														
06	23460 X	20470	-0-	-2990	-0-	18653	3	1817	9 Y	1652	1537	0	134 1	28
07	25265 X	20775	-0-	-4490	-0-	18325	3	2450	9 Y	2227	2227	0		28
08	25265 X	20836	-0-	-4429	-0-	18335	3	2501	9 Y	2274	2274	0		28
09	23460 X	18245	-0-	-5215	-0-	15931	3	2314	9 Y	2104	2104	0		28
10	24242 X	16243	-0-	-7999	-0-	13688	3	2555	9 Y	2323	2323	0		28
11	20460 X	14952	-0-	-5508	-0-	12968	3	1984	9 Y	1804	1804	0		28
FORREST WHEELER														
WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449														
06	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	11720	3	1702	9 Y	1547	1546	0		42
07	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	13563	3	2465	9 Y	2241	2241	0		42
08	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	13349	3	1812	9 Y	1647	1646	0		43
09	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	11157	3	1737	9 Y	1579	1523	0	66 1	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
STS B														
WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941														
06	24030 X	22931	-0-	-1099	-0-	20027	3	2904	9 Y	2640	2538	0	180 1	24
07	22134 X	8088	-0-	-14046	-0-	4042	3	4046	9 Y	3678	3678	0		24
08	26381 X	15261	-0-	-11120	-0-	13517	3	1744	9 Y	1585	1585	0		24
09	25530 X	14152	-0-	-11378	-0-	12538	3	1614	9 Y	1467	1467	0		24
10	26381 X	24381	-0-	-2000	-0-	22380	3	2001	9 Y	1819	1819	0		24
*11	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	22701	3	2647	9 Y	2406	2406	0		24
STS B														
WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963														
06	20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	18684	3	2250	9 Y	2045	1965	0	178 1	19
07	23219 X	21592	-0-	-1627	-0-	18459	3	3133	9 Y	2848	2848	0		19
08	23219 X	19033	-0-	-4186	-0-	17229	3	1804	9 Y	1640	1640	0		19
09	22470 X	18231	-0-	-4239	-0-	16561	3	1670	9 Y	1518	1518	0		19
10	23219 X	21623	-0-	-1596	-0-	19524	3	2099	9 Y	1908	1908	0		19
*11	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	19388	3	1735	9 Y	1577	1577	0		19
STS B														
WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
06	24000 X	22467	-0-	-1533	-0-	20237	3	2230	9 Y	2027	1939	0	206 1	21
07	27280 X	21751	-0-	-5529	-0-	18660	3	3091	9 Y	2810	2810	0		21
08	27280 X	19732	-0-	-7548	-0-	17685	3	2047	9 Y	1861	1861	0		21
09	26400 X	19095	-0-	-7305	-0-	17201	3	1894	9 Y	1722	1722	0		21
10	27125 X	24242	-0-	-2883	-0-	21954	3	2288	9 Y	2080	2080	0		21
*11	22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	20882	3	2000	9 Y	1818	1818	0		21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
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
06	122400 X	108131	-0-	-14269	-0-	2394	1	105374	3	Y	327	365	1	32
						3	4	360	9					
07	119257 X	42213	-0-	-77044	-0-	793	1	41197	3	Y	202	187	1	47
						1	4	222	9					
08	119257 X	86669	-0-	-32588	-0-	1521	1	84710	3	Y	380	379	1	48
						20	4	418	9					
09	108630 X	75491	-0-	-33139	-0-	1373	1	73812	3	Y	278	282	1	44
						306	9							
10	112251 X	107949	-0-	-4302	-0-	1953	1	105569	3	Y	384	374	1	54
						5	4	422	9					
11	108120 X	101423	-0-	-6697	-0-	1863	1	99178	3	Y	329	342	1	41
						20	4	362	9					
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
06	116760 X	99275	-0-	-17485	-0-	2159	1	95385	3	Y	1571	1571	0	17
						3	4	1728	9					
07	112685 X	95090	-0-	-17595	-0-	1784	1	90799	3	Y	2277	2277	0	17
						2	4	2505	9					
08	112654 X	89011	-0-	-23643	-0-	1533	1	85922	3	Y	1404	1404	0	17
						12	4	1544	9					
09	104580 X	83663	-0-	-20917	-0-	1502	1	80732	3	Y	1299	1299	0	17
						1429	9							
10	102579 X	86388	-0-	-16191	-0-	1541	1	83294	3	Y	1408	1408	0	17
						4	4	1549	9					
11	99270 X	77624	-0-	-21646	-0-	1409	1	75000	3	Y	1091	1091	0	17
						15	4	1200	9					
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
06	95670 X	74507	-0-	-21163	-0-	1655	1	72685	3	Y	150	168	1	15
						2	4	165	9					
07	92380 X	37891	-0-	-54489	-0-	715	1	37050	3	Y	114	102	1	27
						1	4	125	9					
08	92380 X	66182	-0-	-26198	-0-	1161	1	64716	3	Y	264	257	1	34
						15	4	290	9					
09	80430 X	57570	-0-	-22860	-0-	1048	1	56329	3	Y	175	181	1	28
						193	9							
10	82956 X	76537	-0-	-6419	-0-	1386	1	74932	3	Y	196	196	1	28
						3	4	216	9					
11	74520 X	70975	-0-	-3545	-0-	1305	1	69500	3	Y	142	152	1	18
						14	4	156	9					
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
06	101190 X	81725	-0-	-19465	-0-	1813	1	79731	3	Y	162	181	1	16
						3	4	178	9					
07	97991 X	41096	-0-	-56895	-0-	775	1	40156	3	Y	149	130	1	35
						1	4	164	9					
08	94953 X	74226	-0-	-20727	-0-	1298	1	72546	3	Y	332	325	1	42
						17	4	365	9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
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
06	109260 X	92749	-0-	-16511	-0-	2054 1	90499 3	Y	175	198 1				17
07	105927 X	34435	-0-	-71492	-0-	646 1	33497 3	Y	265	220 1				62
08	103633 X	67183	-0-	-36450	-0-	1172 1	65588 3	Y	371	386 1				47
09	96000 X	62561	-0-	-33439	-0-	1138 1	61137 3	Y	260	266 1				41
10	99200 X	89305	-0-	-9895	-0-	1617 1	87418 3	Y	242	249 1				34
11	92760 X	80792	-0-	-11968	-0-	1485 1	79104 3	Y	171	184 1				21
STS C - STS NORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350														
06	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	13747 3	2013 9	Y	1830	1705 0	125 1			30
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	11946 3	2718 9	Y	2471	2471 0				30
08	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	12722 3	2256 9	Y	2051	2051 0				30
09	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	10976 3	2087 9	Y	1897	1897 0				30
10	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	10691 3	2207 9	Y	2006	2006 0				30
11	12270 X	11646	-0-	-624	-0-	10039 3	1607 9	Y	1461	1461 0				30
JC MARTIN														
WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
06	95340 X	83345	-0-	-11995	-0-	1844 1	81217 3	Y	255	285 1				25
07	91481 X	36935	-0-	-54546	-0-	694 1	36039 3	Y	183	165 1				43
08	91481 X	71207	-0-	-20274	-0-	1247 1	69467 3	Y	434	422 1				55
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
GENTRY														
WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
06	64212 X	64212	-0-	-0-	-0-	731 1	63251 3	Y	208	86 0	266 1			39
07	61375 X	61375	-0-	-0-	-0-	546 1	60533 3	Y	268	125 0	107 1			75
08	59017 X	59017	-0-	-0-	-0-	461 1	58347 3	Y	183	27 0	192 1			39
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
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		
06	119790 X	101635	-0-	-18155	-0-	2198	1 97131	3	Y	2094	2094	0		26
						3	4 2303	9						
07	116746 X	104012	-0-	-12734	-0-	1939	1 98732	3	Y	3035	3035	0		26
						2	4 3339	9						
08	116746 X	82599	-0-	-34147	-0-	1488	1 79060	3	Y	1853	1853	0		26
						13	4 2038	9						
09	109890 X	88973	-0-	-20917	-0-	1591	1 85495	3	Y	1715	1715	0		26
						1887	9							
10	111135 X	89769	-0-	-21366	-0-	1584	1 85608	3	Y	2339	2339	0		26
						4	4 2573	9						
11	101640 X	84323	-0-	-17317	-0-	1519	1 80829	3	Y	1780	1780	0		26
						17	4 1958	9						
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
06	117660 X	103110	-0-	-14550	-0-	2233	1 98626	3	Y	2044	2044	0		22
						3	4 2248	9						
07	117242 X	103481	-0-	-13761	-0-	1930	1 98291	3	Y	2962	2962	0		22
						2	4 3258	9						
08	117242 X	96573	-0-	-20669	-0-	1654	1 92785	3	Y	1928	1928	0		22
						13	4 2121	9						
09	108270 X	88743	-0-	-19527	-0-	1585	1 85196	3	Y	1784	1784	0		22
						1962	9							
10	106547 X	92384	-0-	-14163	-0-	1640	1 88624	3	Y	1924	1924	0		22
						4	4 2116	9						
11	103110 X	83328	-0-	-19782	-0-	1508	1 80249	3	Y	1413	1413	0		22
						17	4 1554	9						
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
06	128820 X	117971	-0-	-10849	-0-	2529	1 111754	3	Y	3349	3349	0		33
						4	4 3684	9						
07	131006 X	119526	-0-	-11480	-0-	2199	1 111986	3	Y	4854	4854	0		33
						2	4 5339	9						
08	131006 X	91676	-0-	-39330	-0-	1637	1 87049	3	Y	2706	2706	0		33
						13	4 2977	9						
09	122460 X	94664	-0-	-27796	-0-	1679	1 90231	3	Y	2504	2504	0		33
						2754	9							
10	123814 X	101632	-0-	-22182	-0-	1786	1 96514	3	Y	3025	3025	0		33
						4	4 3328	9						
11	117960 X	91664	-0-	-26296	-0-	1643	1 87431	3	Y	2338	2338	0		33
						18	4 2572	9						
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
06	68400 X	47902	-0-	-20498	-0-	1074	1 46454	3	Y	339	375	1		33
						1	4 373	9						
07	70680 X	31962	-0-	-38718	-0-	604	1 31147	3	Y	191	179	1		45
						1	4 210	9						
08	70680 X	42620	-0-	-28060	-0-	739	1 41529	3	Y	309	315	1		39
						12	4 340	9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															39744 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																											
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																																								
STS															WELL #: 29H															RRCID -> 288393															COMPL. DATE 09/06/2019															TOTAL DEPTH 11039															PERF.11844 - 21023																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																															
06	120180 X	114253	-0-	-5927	-0-		2450	1	108264	3	Y	3214	3214	0		26																																																																																																							
07	116022 X	116022	-0-	-0-	-0-		2136	1	108760	3	Y	4658	4658	0		26																																																																																																							
08	113367 X	58443	-0-	-54924	-0-		1029	1	55000	3	Y	2194	2194	0		26																																																																																																							
09	114240 X	73756	-0-	-40484	-0-		1331	1	70191	3	Y	2031	2031	0		26																																																																																																							
10	139617 X	139617	-0-	-0-	-0-		2477	1	133857	3	Y	2979	2979	0		26																																																																																																							
11	114240 X	111914	-0-	-2326	-0-		2012	1	107059	3	Y	2564	2564	0		26																																																																																																							
JC MARTIN															WELL #: 101H															RRCID -> 288455															COMPL. DATE 07/27/2019															TOTAL DEPTH 10717															PERF.11018 - 19055																																												
06	93090 X	70278	-0-	-22812	-0-		1551	1	68195	3	Y	482	532	1		47																																																																																																							
07	84661 X	35059	-0-	-49602	-0-		660	1	34210	3	Y	171	178	1		40																																																																																																							
08	84661 X	68184	-0-	-16477	-0-		1189	1	66454	3	Y	477	456	1		61																																																																																																							
09	76740 X	57487	-0-	-19253	-0-		1043	1	56051	3	Y	357	361	1		57																																																																																																							
10	76415 X	74373	-0-	-2042	-0-		1339	1	72387	3	Y	585	559	1		83																																																																																																							
11	70290 X	67395	-0-	-2895	-0-		1233	1	65650	3	Y	454	480	1		57																																																																																																							
STS C															WELL #: 1H															RRCID -> 288456															COMPL. DATE 10/03/2019															TOTAL DEPTH 10954															PERF.11380 - 22101																																												
06	39540 X	35622	-0-	-3918	-0-		695	1	30804	3	Y	3747	3747	0		45																																																																																																							
07	40858 X	34934	-0-	-5924	-0-		558	1	28403	3	Y	5430	5430	0		45																																																																																																							
08	40858 X	28847	-0-	-12011	-0-		5973	9	24732	3	Y	3331	3331	0		45																																																																																																							
09	39540 X	31867	-0-	-7673	-0-		444	1	3664	9	Y	3083	3083	0		45																																																																																																							
10	40424 X	30659	-0-	-9765	-0-		520	1	27956	3	Y	4147	4106	0	86 1	-0-																																																																																																							
11	35610 X	30661	-0-	-4949	-0-		3391	9	25621	3	Y	3036	2981	0		55																																																																																																							
STS C															WELL #: 2H															RRCID -> 288457															COMPL. DATE 10/03/2019															TOTAL DEPTH 11265															PERF.11494 - 21966																																												
06	36657 X	36657	-0-	-0-	-0-		614	1	27115	3	Y	8115	8115	0		102																																																																																																							
07	38045 X	38045	-0-	-0-	-0-		484	1	24624	3	Y	11761	11761	0		102																																																																																																							
08	31813 X	31813	-0-	-0-	-0-		12937	9	22459	3	Y	8133	8133	0		102																																																																																																							
09	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-		403	1	8946	9	Y	7526	7526	0		102																																																																																																							
10	32371 X	32371	-0-	-0-	-0-		442	1	23821	3	Y	8756	8652	0	206 1	-0-																																																																																																							
*11	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-		8279	9	22325	3	Y	7115	7042	0		73																																																																																																							
STS C															WELL #: 2H															RRCID -> 288457															COMPL. DATE 10/03/2019															TOTAL DEPTH 11265															PERF.11494 - 21966																																												
06	36657 X	36657	-0-	-0-	-0-		614	1	27115	3	Y	8115	8115	0		102																																																																																																							
07	38045 X	38045	-0-	-0-	-0-		484	1	24624	3	Y	11761	11761	0		102																																																																																																							
08	31813 X	31813	-0-	-0-	-0-		12937	9	22459	3	Y	8133	8133	0		102																																																																																																							
09	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-		403	1	8946	9	Y	7526	7526	0		102																																																																																																							
10	32371 X	32371	-0-	-0-	-0-		442	1	23821	3	Y	8756	8652	0	206 1	-0-																																																																																																							
*11	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-		8279	9	22325	3	Y	7115	7042	0		73																																																																																																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		BALANCE	
06	156870 X	130380	-0-	-26490	-0-	2874	1	126974	3	Y	480	101	0	434	16
						4	4	528	9						
07	158596 X	133296	-0-	-25300	-0-	2556	1	130229	3	Y	463	147	0	320	12
						2	4	509	9						
08	158596 X	125914	-0-	-32682	-0-	2218	1	123131	3	Y	487	202	0	265	32
						29	4	536	9						
09	144330 X	109685	-0-	-34645	-0-	1995	1	107196	3	Y	449	187	0	252	42
						494	9								
10	142259 X	104095	-0-	-38164	-0-	1881	1	101697	3	Y	466	188	0	288	32
						4	4	513	9						
11	130380 X	122223	-0-	-8157	-0-	2244	1	119593	3	Y	330	91	0	248	23
						23	4	363	9						
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135															
06	34650 X	30430	-0-	-4220	-0-	598	1	26399	3	Y	3120	3120	0		38
						1	4	3432	9						
07	36456 X	29295	-0-	-7161	-0-	469	1	23853	3	Y	4521	4521	0		38
						4973	9								
08	36456 X	26942	-0-	-9514	-0-	410	1	22914	3	Y	3284	3284	0		38
						6	4	3612	9						
09	33180 X	26096	-0-	-7084	-0-	415	1	22338	3	Y	3039	3039	0		38
						3343	9								
10	31434 X	26733	-0-	-4701	-0-	416	1	22496	3	Y	3473	3435	0	76	-0-
						1	4	3820	9						
11	30420 X	27463	-0-	-2957	-0-	449	1	23909	3	Y	2819	2762	0		57
						4	4	3101	9						
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015															
06	51330 X	34352	-0-	-16978	-0-	1432	1	32200	3	Y	653	169	0	387	155
						2	4	718	9						
07	53041 X	29573	-0-	-23468	-0-	1189	1	27651	3	Y	665	245	0	354	221
						1	4	732	9						
08	40920 X	27047	-0-	-13873	-0-	1049	1	25574	3	Y	374	61	0	456	78
						13	4	411	9						
09	39600 X	27975	-0-	-11625	-0-	994	1	26419	3	Y	511	57	0	495	37
						562	9								
10	39339 X	28219	-0-	-11120	-0-	806	1	26873	3	Y	489	38	0	369	119
						2	4	538	9						
11	34350 X	25582	-0-	-8768	-0-	695	1	24353	3	Y	479	49	0	459	90
						7	4	527	9						
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958															
06	173250 X	149232	-0-	-24018	-0-	3271	1	144500	3	Y	1324	114	0	1375	50
						5	4	1456	9						
07	172422 X	137378	-0-	-35044	-0-	2618	1	133280	3	Y	1344	165	0	1186	43
						2	4	1478	9						
08	172422 X	129753	-0-	-42669	-0-	2253	1	125931	3	Y	1400	207	0	1104	132
						29	4	1540	9						
09	151830 X	121694	-0-	-30136	-0-	2197	1	118087	3	Y	1282	191	0	1048	175
						1410	9								
10	156891 X	126920	-0-	-29971	-0-	2278	1	123215	3	Y	1293	205	0	1139	124
						5	4	1422	9						
11	149220 X	141063	-0-	-8157	-0-	2573	1	137129	3	Y	1213	108	0	1121	108
						27	4	1334	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE	
06	169350 X	164478	-0-	-4872	-0-	3626	1 160250	3	Y	542	127 0	475 1	17	
07	170035 X	163194	-0-	-6841	-0-	3131	1 159443	3	Y	561	184 0	380 1	14	
08	174995 X	160785	-0-	-14210	-0-	2818	1 157256	3	Y	613	258 0	330 1	39	
09	169350 X	160592	-0-	-8758	-0-	2924	1 157069	3	Y	544	238 0	296 1	49	
10	174995 X	146232	-0-	-28763	-0-	2644	1 142941	3	Y	583	271 0	325 1	36	
11	164490 X	156945	-0-	-7545	-0-	2883	1 153518	3	Y	466	129 0	340 1	33	
GENTRY														
WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
06	183000 X	158063	-0-	-24937	-0-	3489	1 153975	3	Y	540	120 0	485 1	17	
07	155868 X	145687	-0-	-10181	-0-	2794	1 142282	3	Y	554	173 0	384 1	14	
08	155868 X	136593	-0-	-19275	-0-	2394	1 133502	3	Y	606	219 0	358 1	43	
09	157980 X	127420	-0-	-30560	-0-	2317	1 124520	3	Y	529	203 0	317 1	52	
10	163339 X	113508	-0-	-49831	-0-	2051	1 110859	3	Y	539	216 0	338 1	37	
11	158070 X	135308	-0-	-22762	-0-	2483	1 132301	3	Y	453	101 0	355 1	34	
STS C														
WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
06	31140 X	30438	-0-	-702	-0-	585	1 25834	3	Y	3653	3650 0		23	
07	34286 X	31788	-0-	-2498	-0-	501	1 25468	3	Y	5290	5290 0		23	
08	34286 X	25120	-0-	-9166	-0-	5819	1 21230	3	Y	3184	3184 0		23	
09	32490 X	22932	-0-	-9558	-0-	360	1 19331	3	Y	2946	2946 0		23	
10	31775 X	25799	-0-	-5976	-0-	3241	1 21832	3	Y	3238	3238 0		23	
11	30750 X	30489	-0-	-261	-0-	508	1 27090	3	Y	2624	2624 0		23	
STS C														
WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
06	27090 X	23548	-0-	-3542	-0-	434	1 19213	3	Y	3545	3543 0		34	
07	27993 X	24685	-0-	-3308	-0-	367	1 18669	3	Y	5135	5135 0		34	
08	27993 X	20214	-0-	-7779	-0-	5649	1 16187	3	Y	3394	3394 0		34	
09	27090 X	19118	-0-	-7972	-0-	290	1 15376	3	Y	3141	3141 0		34	
10	27993 X	22157	-0-	-5836	-0-	332	1 17946	3	Y	3525	3525 0		34	
*11	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	401	1 21423	3	Y	2905	2905 0		34	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	132060 X	102891	-0-	-29169	-0-	2274	1	100470	3	Y	130	197	1	35
						4	4	143	9					
07	125488 X	102667	-0-	-22821	-0-	1975	1	100547	3	Y	130	95	1	70
						2	4	143	9					
08	125488 X	98279	-0-	-27209	-0-	1723	1	96382	3	Y	140	103	1	107
						20	4	154	9					
09	107460 X	93952	-0-	-13508	-0-	1715	1	92092	3	Y	132	112	1	127
						145	9							
10	111042 X	91645	-0-	-19397	-0-	1663	1	89812	3	Y	151	119	1	159
						4	4	166	9					
11	102900 X	86095	-0-	-16805	-0-	1584	1	84381	3	Y	103	120	1	142
						17	4	113	9					
JC MARTIN														
WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
06	131010 X	87585	-0-	-43425	-0-	1947	1	85618	3	Y	15	12	1	4
						3	4	17	9					
07	109306 X	68718	-0-	-40588	-0-	1312	1	67388	3	Y	15	14	1	5
						1	4	17	9					
08	109306 X	93877	-0-	-15429	-0-	1646	1	92188	3	Y	20	19	1	6
						21	4	22	9					
09	91290 X	89545	-0-	-1745	-0-	1636	1	87888	3	Y	19	19	1	6
						21	9							
10	94333 X	86768	-0-	-7565	-0-	1577	1	85184	3	Y	3	8	1	1
						4	4	3	9					
11	90720 X	80590	-0-	-10130	-0-	1485	1	79089	3	Y	-0-	1	1	-0-
						16	4							
JC MARTIN														
WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
06	129540 X	102497	-0-	-27043	-0-	2269	1	100058	3	Y	152	154	1	44
						3	4	167	9					
07	122760 X	84602	-0-	-38158	-0-	1620	1	82794	3	Y	170	154	1	60
						1	4	187	9					
08	122760 X	103775	-0-	-18985	-0-	1817	1	101658	3	Y	251	230	1	81
						24	4	276	9					
09	107520 X	92679	-0-	-14841	-0-	1691	1	90853	3	Y	123	164	1	40
						135	9							
10	109461 X	92873	-0-	-16588	-0-	1685	1	90996	3	Y	171	163	1	48
						4	4	188	9					
11	102510 X	86787	-0-	-15723	-0-	1595	1	84973	3	Y	184	197	1	35
						17	4	202	9					
JC MARTIN														
WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
06	121530 X	97178	-0-	-24352	-0-	2143	1	94607	3	Y	386	358	1	110
						3	4	425	9					
07	107384 X	79331	-0-	-28053	-0-	1522	1	77617	3	Y	174	223	1	61
						1	4	191	9					
08	107384 X	92365	-0-	-15019	-0-	1616	1	90460	3	Y	244	226	1	79
						21	4	268	9					
09	97200 X	84146	-0-	-13054	-0-	1534	1	82412	3	Y	182	201	1	60
						200	9							
10	100409 X	84904	-0-	-15505	-0-	1538	1	83116	3	Y	224	221	1	63
						4	4	246	9					
11	97170 X	78672	-0-	-18498	-0-	1446	1	77027	3	Y	167	198	1	32
						15	4	184	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 085408															
WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	133170 X	104192	-0-	-28978	-0-	2293 3 4	101241 655 9	3	Y	595	542	1			170
07	120342 X	88680	-0-	-31662	-0-	1692 1 4	86237 750 9	3	Y	682	612	1			240
08	120342 X	102505	-0-	-17837	-0-	1788 1 4	100036 658 9	3	Y	598	645	1			193
09	104760 X	95605	-0-	-9155	-0-	1737 1 4	93322 546 9	3	Y	496	526	1			163
10	108252 X	95866	-0-	-12386	-0-	1732 1 4	93543 587 9	3	Y	534	547	1			150
11	104190 X	90106	-0-	-14084	-0-	1650 1 4	87885 554 9	3	Y	504	558	1			96

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865															
06	163046 X	163046	-0-	-0-	-0-	3589 6 4	158683 768 9	3	Y	698	125	0	653	1	24
07	178168 X	178168	-0-	-0-	-0-	3415 1 4	173995 755 9	3	Y	686	181	0	510	1	19
08	169092 X	169092	-0-	-0-	-0-	2943 1 4	165308 816 9	3	Y	742	271	0	438	1	52
09	161190 X	138976	-0-	-22214	-0-	2527 1 4	135642 806 9	3	Y	733	251	0	457	1	77
10	166563 X	148732	-0-	-17831	-0-	2686 1 4	145263 777 9	3	Y	706	239	0	491	1	53
*11	171650 X	171650	-0-	-0-	-0-	3151 1 4	167781 684 9	3	Y	622	127	0	500	1	48

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307															
06	27660 X	23754	-0-	-3906	-0-	465 1 4	20624 2664 9	3	Y	2422	2422	0			50
07	27776 X	21640	-0-	-6136	-0-	344 1 4	17435 3861 9	3	Y	3510	3510	0			50
08	27621 X	18894	-0-	-8727	-0-	292 1 4	16220 2378 9	3	Y	2162	2162	0			50
09	24990 X	16750	-0-	-8240	-0-	267 1 4	14282 2201 9	3	Y	2001	2001	0			50
10	25823 X	19105	-0-	-6718	-0-	304 1 4	16432 2368 9	3	Y	2153	2061	0	142	1	-0-
11	23760 X	19251	-0-	-4509	-0-	321 1 4	17060 1866 9	3	Y	1696	1696	0			-0-

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993															
06	26820 X	22615	-0-	-4205	-0-	459 1 4	20194 1961 9	3	Y	1783	1783	0			28
07	27714 X	18496	-0-	-9218	-0-	301 1 4	15351 2844 9	3	Y	2585	2585	0			28
08	25854 X	19710	-0-	-6144	-0-	315 1 4	17468 1923 9	3	Y	1748	1748	0			28
09	24510 X	17731	-0-	-6779	-0-	291 1 4	15661 1779 9	3	Y	1617	1617	0			28
10	25141 X	18200	-0-	-6941	-0-	295 1 4	15968 1936 9	3	Y	1760	1684	0	104	1	-0-
11	22620 X	19435	-0-	-3185	-0-	330 1 4	17565 1536 9	3	Y	1396	1396	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	21810 X	15311	-0-	-6499	-0-	295 1	12961 3	Y			1868	1868 0		19
07	20088 X	16339	-0-	-3749	-0-	2055 9	13103 3	Y			2707	2707 0		19
08	20088 X	14714	-0-	-5374	-0-	258 1	12625 3	Y			1689	1689 0		19
09	18900 X	13217	-0-	-5683	-0-	2978 9	1858 9				1563	1563 0		19
10	17670 X	12450	-0-	-5220	-0-	228 1	11288 3	Y			1639	1568 0	90 1	-0-
11	15810 X	14239	-0-	-1571	-0-	3 4	10453 3	Y			1289	1289 0		-0-
						210 1	12581 3	Y						
						1719 9	1418 9							
						194 1								
						1803 9								
						237 1								
						3 4								
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
06	36420 X	29297	-0-	-7123	-0-	584 1	25718 3	Y			2722	2722 0		39
07	38037 X	25364	-0-	-12673	-0-	1 4	2994 9				3945	3945 0		39
08	38037 X	22961	-0-	-15076	-0-	406 1	20618 3	Y			2524	2524 0		39
09	34290 X	20531	-0-	-13759	-0-	4340 9	19822 3	Y			2336	2336 0		39
10	33356 X	22904	-0-	-10452	-0-	358 1	17633 3	Y			2588	2484 0	143 1	-0-
11	29310 X	23768	-0-	-5542	-0-	5 4	2776 9				2029	2029 0		-0-
						328 1	19692 3	Y						
						2570 9	2847 9							
						364 1	21135 3	Y						
						1 4	2232 9							
						397 1								
						4 4								
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
06	64620 X	45030	-0-	-19590	-0-	868 1	38313 3	Y			5316	5316 0		86
07	58528 X	46643	-0-	-11885	-0-	1 4	5848 9				7756	7704 0		138
08	58528 X	43070	-0-	-15458	-0-	735 1	37375 3	Y			4943	4943 0		138
09	50070 X	44569	-0-	-5501	-0-	1 4	8532 9				4575	4574 0	63 1	76
10	49476 X	42857	-0-	-6619	-0-	666 1	36959 3	Y			5298	5232 0	123 1	19
11	45150 X	37226	-0-	-7924	-0-	8 4	5437 9				4023	4022 0		20
						723 1	38813 3	Y						
						5033 9	36354 3	Y						
						673 1	5828 9							
						2 4	32190 3	Y						
						604 1	4425 9							
						7 4								
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
06	62490 X	43875	-0-	-18615	-0-	831 1	36692 3	Y			5774	5774 0		99
07	63736 X	42691	-0-	-21045	-0-	1 4	6351 9				8421	8369 0		151
08	63736 X	38808	-0-	-24928	-0-	645 1	32782 3	Y			5413	5413 0		151
09	55200 X	35288	-0-	-19912	-0-	1 4	9263 9				5009	5009 0	68 1	83
10	56327 X	36780	-0-	-19547	-0-	583 1	32263 3	Y			5216	5149 0	130 1	20
11	43890 X	32279	-0-	-11611	-0-	8 4	5954 9				3987	3987 0		20
						544 1	29234 3	Y						
						5510 9	30477 3	Y						
						564 1	5738 9							
						1 4	27374 3	Y						
						513 1	4386 9							
						6 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	72270 X	50316	-0-	-21954	-0-	933 1	41202 3	Y	7436	7436	0			90
07	68076 X	51711	-0-	-16365	-0-	767 1	39031 3	Y	10829	10777	0			142
08	68076 X	47902	-0-	-20174	-0-	707 1	39223 3	Y	7239	7239	0			142
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-	621 1	33559 3	Y	7055	6966	0	141	1	26
11	50310 X	43764	-0-	-6546	-0-	700 1	37303 3	Y	5230	5229	0			27
STS C														
WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
06	47730 X	41825	-0-	-5905	-0-	792 1	34917 3	Y	5559	5559	0			72
07	49321 X	39196	-0-	-10125	-0-	584 1	29691 3	Y	8109	8057	0			124
08	49321 X	35405	-0-	-13916	-0-	531 1	29199 3	Y	5152	5152	0			124
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-	597 1	32242 3	Y	5248	5183	0	114	1	19
11	41820 X	33880	-0-	-7940	-0-	546 1	29102 3	Y	3842	3841	0			20
STS C														
WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
06	52590 X	44573	-0-	-8017	-0-	854 1	37650 3	Y	5516	5516	0			66
07	54343 X	43155	-0-	-11188	-0-	661 1	33642 3	Y	8046	7994	0			118
08	54343 X	38149	-0-	-16194	-0-	581 1	31974 3	Y	5077	5077	0			118
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-	619 1	33441 3	Y	5480	5416	0	110	1	19
11	44580 X	34465	-0-	-10115	-0-	556 1	29637 3	Y	3878	3878	0			19
STS C														
WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
06	51900 X	36917	-0-	-14983	-0-	703 1	30947 3	Y	4787	4787	0			89
07	49910 X	32026	-0-	-17884	-0-	470 1	23867 3	Y	6990	6938	0			141
08	48949 X	28969	-0-	-19980	-0-	431 1	23610 3	Y	4474	4474	0			141
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-	532 1	28732 3	Y	4566	4505	0	120	1	18
11	36930 X	27170	-0-	-9760	-0-	426 1	22674 3	Y	3697	3697	0			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
JC MARTIN																
WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293																
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		
06	0	33858	-0-	33858	33858	679	1	33167	3	Y	7	3	1	4		
						4	4	8	9							
07	0	553612	-0-	553612	587470	10657	1	542936	3	Y	9			13		
						9	4	10	9							
08	909500 X	322030	-0-	-587470	-0-	5850	1	316163	3	Y	-0-			13		
						17	4									
09	525420 X	464010	-0-	-61410	-0-	8472	1	455524	3	Y	11			24		
						2	4	12	9							
10	542934 X	402221	-0-	-140713	-0-	7311	1	394893	3	Y	-0-			24		
						17	4									
11	525420 X	339876	-0-	-185544	-0-	6262	1	333549	3	Y	-0-			24		
						65	4									
JC MARTIN														WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957		
06	0	95534	-0-	95534	95534	1966	1	93516	3	Y	40	19	1	21		
						8	4	44	9							
07	0	548885	-0-	548885	644419	10562	1	538306	3	Y	9			30		
						7	4	10	9							
08	981692 X	337273	-0-	-644419	-0-	6125	1	331132	3	Y	-0-			30		
						16	4									
09	540540 X	491660	-0-	-48880	-0-	8976	1	482669	3	Y	12			42		
						2	4	13	9							
10	558558 X	395254	-0-	-163304	-0-	7178	1	388060	3	Y	-0-			42		
						16	4									
11	540540 X	357098	-0-	-183442	-0-	6576	1	350452	3	Y	-0-			42		
						70	4									
JC MARTIN														WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511		
06	0	164575	-0-	164575	164575	3469	1	161069	3	Y	23	11	1	12		
						12	4	25	9							
07	0	568051	-0-	568051	732626	10935	1	557097	3	Y	9			21		
						9	4	10	9							
08	1067709 X	335083	-0-	-732626	-0-	6085	1	328986	3	Y	-0-			21		
						12	4									
09	531270 X	528613	-0-	-2657	-0-	9652	1	518946	3	Y	12			33		
						2	4	13	9							
10	548979 X	461708	-0-	-87271	-0-	8394	1	453294	3	Y	-0-			33		
						20	4									
11	531270 X	396144	-0-	-135126	-0-	7298	1	388770	3	Y	-0-			33		
						76	4									
JC MARTIN														WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879		
06	0	69883	-0-	69883	69883	1431	1	68346	3	Y	92	44	1	48		
						5	4	101	9							
07	0	512524	-0-	512524	582407	9882	1	502623	3	Y	9			57		
						9	4	10	9							
08	864263 X	281856	-0-	-582407	-0-	5113	1	276730	3	Y	-0-			57		
						13	4									
09	466890 X	409396	-0-	-57494	-0-	7472	1	401910	3	Y	11			68		
						2	4	12	9							
10	482453 X	350214	-0-	-132239	-0-	6366	1	343833	3	Y	-0-			68		
						15	4									
11	466890 X	295403	-0-	-171487	-0-	5442	1	289905	3	Y	-0-			68		
						56	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
JC MARTIN				WELL #: 83H		RRCID -> 291381		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11123 - 18892			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	0	35183	-0-	35183	35183	705	1 4	34470	3 9	Y	4	2	1		2
07	0	545388	-0-	545388	580571	10486	1 4	534882	3 9	Y	9				11
08	907653 X	327082	-0-	-580571	-0-	5939	1 4	321132	3 9	Y	-0-				11
09	539190 X	501579	-0-	-37611	-0-	9159	1 4	492405	3 9	Y	12				23
10	557163 X	440781	-0-	-116382	-0-	8011	1 4	432751	3 9	Y	-0-				23
11	539190 X	361624	-0-	-177566	-0-	6657	1 4	354897	3 4	Y	-0-				23
JC MARTIN				WELL #: 80H		RRCID -> 291415		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11258		PERF.11260 - 18996			
06	0	132082	-0-	132082	132082	2752	1 4	129094	3 9	Y	205	98	1		107
07	0	519239	-0-	519239	651321	10006	1 4	509214	3 9	Y	9				116
08	DELQ PR	290754	-0-	290754	942075	5277	1 4	285464	3 9	Y	-0-				116
09	1354986 X	412911	-0-	-942075	-0-	7537	1 4	405359	3 9	Y	12				128
10	501239 X	360703	-0-	-140536	-0-	6557	1 4	354131	3 9	Y	-0-				128
11	485070 X	306068	-0-	-179002	-0-	5637	1 4	300375	3 4	Y	-0-				128
LOWE				WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12429 - 21749			
06	0	89440	-0-	89440	89440	1728	1 4	80552	3 9	N	6504	6503	0		1
07	0	372659	-0-	372659	462099	6581	1 4	335250	3 9	N	28020	28020	0		1
08	785762 X	323663	-0-	-462099	-0-	5158	1 4	289713	3 9	N	26122	26122	0		1
09	995130 X	267795	-0-	-727335	-0-	4403	1 4	236802	3 9	N	24172	24172	0		1
10	1028301 X	236799	-0-	-791502	-0-	3814	1 4	206019	3 9	N	24506	24506	0		1
11	995130 X	208956	-0-	-786174	-0-	3495	1 4	186076	3 9	N	17587	17587	0		1
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762		RRCID -> 261087		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10152		PERF.10718 - 14492			
JCM JR. MINERALS				WELL #: 1H											
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				53
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				53
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				53
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-				53
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				53
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181												
06	123570	X	102006	-0-	-21564	-0-	102006	2		N	-0-	-0-
07	121148	X	101259	-0-	-19889	-0-	101259	2		N	-0-	-0-
08	119288	X	96069	-0-	-23219	-0-	96069	2		N	-0-	-0-
09	110910	X	90356	-0-	-20554	-0-	90356	2		N	-0-	-0-
10	108872	X	89985	-0-	-18887	-0-	89985	2		N	-0-	-0-
11	102000	X	83219	-0-	-18781	-0-	83219	2		N	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322												
06	157470	X	145040	-0-	-12430	-0-	145040	2		N	-0-	-0-
07	158596	X	128210	-0-	-30386	-0-	128210	2		N	-0-	-0-
08	153605	X	127850	-0-	-25755	-0-	127850	2		N	-0-	-0-
09	148650	X	119963	-0-	-28687	-0-	119963	2		N	-0-	-0-
10	149885	X	119228	-0-	-30657	-0-	119228	2		N	-0-	-0-
11	145050	X	111948	-0-	-33102	-0-	111948	2		N	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015												
06	139410	X	110239	-0-	-29171	-0-	110239	2		N	-0-	-0-
07	137299	X	110633	-0-	-26666	-0-	110633	2		N	-0-	-0-
08	130789	X	105699	-0-	-25090	-0-	105699	2		N	-0-	-0-
09	126540	X	100014	-0-	-26526	-0-	100014	2		N	-0-	-0-
10	117831	X	99720	-0-	-18111	-0-	99720	2		N	-0-	-0-
11	110250	X	93388	-0-	-16862	-0-	93388	2		N	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709												
06	85590	X	49513	-0-	-36077	-0-	49513	2		N	-0-	-0-
07	79639	X	58094	-0-	-21545	-0-	58094	2		N	-0-	-0-
08	81276	X	81276	-0-	-0-	-0-	81276	2		N	-0-	-0-
09	72768	X	72768	-0-	-0-	-0-	72768	2		N	-0-	-0-
10	70927	X	70927	-0-	-0-	-0-	70927	2		N	-0-	-0-
11	78660	X	65135	-0-	-13525	-0-	65135	2		N	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037												
06	138420	X	109021	-0-	-29399	-0-	109021	2		N	-0-	-0-
07	131502	X	100709	-0-	-30793	-0-	100709	2		N	-0-	-0-
08	130944	X	110371	-0-	-20573	-0-	110371	2		N	-0-	-0-
09	121410	X	101516	-0-	-19894	-0-	101516	2		N	-0-	-0-
10	117149	X	99896	-0-	-17253	-0-	99896	2		N	-0-	-0-
11	109020	X	93042	-0-	-15978	-0-	93042	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. 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
06	89640 X	71261	-0-	-0-	-18379	-0-	71261	2			N	-0-			-0-
07	87978 X	68313	-0-	-0-	-19665	-0-	68313	2			N	-0-			-0-
08	87978 X	82765	-0-	-0-	-5213	-0-	82765	2			N	-0-			-0-
09	79380 X	73260	-0-	-0-	-6120	-0-	73260	2			N	-0-			-0-
10	76880 X	71116	-0-	-0-	-5764	-0-	71116	2			N	-0-			-0-
11	80100 X	67170	-0-	-0-	-12930	-0-	67170	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															
06	8850 X	7467	-0-	-0-	-1383	-0-	247	1	7220	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	6926	-0-	-0-	-1413	-0-	99	1	6827	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	7062	-0-	-0-	-843	-0-	163	1	6899	2	N	-0-			-0-
09	7650 X	7163	-0-	-0-	-487	-0-	223	1	6940	2	N	-0-			-0-
10	7812 X	7421	-0-	-0-	-391	-0-	259	1	7162	2	N	-0-			-0-
11	7470 X	7006	-0-	-0-	-464	-0-	226	1	6780	2	N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700															
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	6752	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	6196	-0-	-0-	-35	-0-	88	1	6108	2	N	-0-			-0-
08	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	6253	2	N	-0-			-0-
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	6198	2	N	-0-			-0-
10	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	6550	2	N	-0-			-0-
*11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	6095	2	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802															
06	2040 N	2020	-0-	-0-	-20	-0-	409	1	1611	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1637	-0-	-0-	-440	-0-	100	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	1976	-0-	-0-	-380	-0-	376	1	1600	2	N	-0-			-0-
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	1515	2	N	-0-			-0-
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	1625	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576															
06	4710 X	4373	-0-	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
10	4960 X	4606	-0-	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
11	4800 X	4041	-0-	-0-	-759	-0-	4041	2			N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226															
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
07	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
10	4402 X	4118	-0-	-0-	-284	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
11	4260 X	3313	-0-	-0-	-947	-0-	3313	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5700 X	5197	-0-	-503	-0-	5197	2			N	-0-				-0-
07	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	6260	2			N	-0-				-0-
08	6417 X	5813	-0-	-604	-0-	5813	2			N	-0-				-0-
09	6210 X	5268	-0-	-942	-0-	5268	2			N	-0-				-0-
10	6262 X	5213	-0-	-1049	-0-	5213	2			N	-0-				-0-
11	6060 X	4959	-0-	-1101	-0-	4959	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															
06	7140 X	6731	-0-	-409	-0-	6731	2			N	-0-				-0-
07	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	6546	2			N	-0-				-0-
08	7843 X	4642	-0-	-3201	-0-	4642	2			N	-0-				-0-
09	7590 X	52	-0-	-7538	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	7843 X	5157	-0-	-2686	-0-	5157	2			N	-0-				-0-
*11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	112	1	6801	2	N	-0-				-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601															
06	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-				-0-
07	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-				-0-
08	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-				-0-
09	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-				-0-
10	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-				-0-
*11	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-				-0-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715															
06	29310 X	22572	-0-	-6738	-0-	22572	2			N	-0-				-0-
07	25730 X	23121	-0-	-2609	-0-	23121	2			N	-0-				-0-
08	24490 X	22567	-0-	-1923	-0-	22567	2			N	-0-				-0-
09	23700 X	21558	-0-	-2142	-0-	21558	2			N	-0-				-0-
10	24490 X	21841	-0-	-2649	-0-	21841	2			N	-0-				-0-
11	22560 X	20912	-0-	-1648	-0-	20912	2			N	-0-				-0-
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935															
06	11970 X	11829	-0-	-141	-0-	11829	2			N	-0-				-0-
07	13702 X	10700	-0-	-3002	-0-	10700	2			N	-0-				-0-
08	13702 X	11256	-0-	-2446	-0-	11256	2			N	-0-				-0-
09	13260 X	12511	-0-	-749	-0-	12511	2			N	-0-				-0-
10	13330 X	10677	-0-	-2653	-0-	10677	2			N	-0-				-0-
11	11820 X	11295	-0-	-525	-0-	11295	2			N	-0-				-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045															
06	33060 X	29557	-0-	-3503	-0-	29557	2			N	-0-				-0-
07	33139 X	29225	-0-	-3914	-0-	29225	2			N	-0-				-0-
08	31868 X	22256	-0-	-9612	-0-	22256	2			N	-0-				-0-
09	30300 X	26854	-0-	-3446	-0-	26854	2			N	-0-				-0-
10	31093 X	10703	-0-	-20390	-0-	10703	2			N	-0-				-0-
11	29550 X	26387	-0-	-3163	-0-	131	1	26256	2	N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455															
06	32370 X	29296	-0-	-3074	-0-	29296	2			N	-0-				-0-
07	32581 X	29298	-0-	-3283	-0-	29298	2			N	-0-				-0-
08	31713 X	29190	-0-	-2523	-0-	29190	2			N	-0-				-0-
09	30120 X	27486	-0-	-2634	-0-	27486	2			N	-0-				-0-
10	31124 X	28319	-0-	-2805	-0-	28319	2			N	-0-				-0-
11	29310 X	25976	-0-	-3334	-0-	112	1	25864	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(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	64470 X	57407	-0-	-7063	-0-	57407	2		N	-0-				-0-
07	64449 X	56898	-0-	-7551	-0-	56898	2		N	-0-				-0-
08	63581 X	56379	-0-	-7202	-0-	56379	2		N	-0-				-0-
09	59280 X	47920	-0-	-11360	-0-	47920	2		N	-0-				-0-
10	60419 X	39579	-0-	-20840	-0-	39579	2		N	-0-				-0-
11	57420 X	27025	-0-	-30395	-0-	130	1	26895	2	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
06	26310 X	22608	-0-	-3702	-0-	22608	2		N	-0-				-0-
07	26071 X	20647	-0-	-5424	-0-	20647	2		N	-0-				-0-
08	25482 X	23082	-0-	-2400	-0-	23082	2		N	-0-				-0-
09	24000 X	21035	-0-	-2965	-0-	21035	2		N	-0-				-0-
10	24087 X	20715	-0-	-3372	-0-	20715	2		N	-0-				-0-
11	22620 X	19387	-0-	-3233	-0-	19387	2		N	-0-				-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
06	50970 X	44964	-0-	-6006	-0-	44964	2		N	-0-				-0-
07	50778 X	44970	-0-	-5808	-0-	44970	2		N	-0-				-0-
08	50778 X	44248	-0-	-6530	-0-	44248	2		N	-0-				-0-
09	47370 X	41912	-0-	-5458	-0-	41912	2		N	-0-				-0-
10	47399 X	42755	-0-	-4644	-0-	42755	2		N	-0-				-0-
11	44970 X	40604	-0-	-4366	-0-	131	1	40473	2	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
06	43230 X	38899	-0-	-4331	-0-	38899	2		N	-0-				-0-
07	43803 X	38765	-0-	-5038	-0-	38765	2		N	-0-				-0-
08	42222 X	38983	-0-	-3239	-0-	38983	2		N	-0-				-0-
09	40470 X	36421	-0-	-4049	-0-	36421	2		N	-0-				-0-
10	41819 X	37144	-0-	-4675	-0-	37144	2		N	-0-				-0-
11	38910 X	34471	-0-	-4439	-0-	126	1	34345	2	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
06	31320 X	28051	-0-	-3269	-0-	28051	2		N	-0-				-0-
07	31868 X	28068	-0-	-3800	-0-	28068	2		N	-0-				-0-
08	30845 X	27350	-0-	-3495	-0-	27350	2		N	-0-				-0-
09	29280 X	25771	-0-	-3509	-0-	25771	2		N	-0-				-0-
10	29605 X	25905	-0-	-3700	-0-	25905	2		N	-0-				-0-
11	28050 X	25718	-0-	-2332	-0-	14	1	25704	2	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
06	23280 X	19399	-0-	-3881	-0-	19399	2		N	-0-				-0-
07	21917 X	14736	-0-	-7181	-0-	14736	2		N	-0-				-0-
08	21762 X	11026	-0-	-10736	-0-	4	1	11022	2	N	-0-			-0-
09	19830 X	7298	-0-	-12532	-0-	7298	2		N	-0-				-0-
10	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	22529	2		N	-0-				-0-
11	19410 X	11413	-0-	-7997	-0-	11413	2		N	-0-				-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
06	28470 X	23991	-0-	-4479	-0-	23991	2		N	-0-				-0-
07	29419 X	21425	-0-	-7994	-0-	21425	2		N	-0-				-0-
08	28830 X	26140	-0-	-2690	-0-	26140	2		N	-0-				-0-
09	26790 X	24250	-0-	-2540	-0-	24250	2		N	-0-				-0-
10	27125 X	23067	-0-	-4058	-0-	23067	2		N	-0-				-0-
11	25290 X	19678	-0-	-5612	-0-	19678	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	* * 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
06	37500 X	34157	-0-	-3343	-0-	34157	2			N	-0-			-0-
07	37448 X	34249	-0-	-3199	-0-	34249	2			N	-0-			-0-
08	36828 X	33532	-0-	-3296	-0-	33532	2			N	-0-			-0-
09	35370 X	32248	-0-	-3122	-0-	32248	2			N	-0-			-0-
10	36053 X	34130	-0-	-1923	-0-	34130	2			N	-0-			-0-
11	34170 X	31647	-0-	-2523	-0-	90	1	31557	2	N	-0-			-0-
WNL, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240														
06	25290 X	22395	-0-	-2895	-0-	22395	2			N	-0-			-0-
07	25544 X	22550	-0-	-2994	-0-	22550	2			N	-0-			-0-
08	25544 X	22366	-0-	-3178	-0-	22366	2			N	-0-			-0-
09	23940 X	21703	-0-	-2237	-0-	21703	2			N	-0-			-0-
10	23250 X	22382	-0-	-868	-0-	22382	2			N	-0-			-0-
11	22410 X	21302	-0-	-1108	-0-	91	1	21211	2	N	-0-			-0-
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	32430 X	26693	-0-	-5737	-0-	1574	1	25119	2	N	-0-			-0-
07	33387 X	28778	-0-	-4609	-0-	1719	1	27059	2	N	-0-			-0-
08	30659 X	18063	-0-	-12596	-0-	877	1	17186	2	N	-0-			-0-
09	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1631	1	33266	2	N	-0-			-0-
10	30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	1560	1	28986	2	N	-0-			-0-
*11	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	1438	1	29904	2	N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439														
06	30690 X	28523	-0-	-2167	-0-	1278	1	27245	2	N	-0-			-0-
07	30969 X	28816	-0-	-2153	-0-	1322	1	27494	2	N	-0-			-0-
08	30969 X	28054	-0-	-2915	-0-	1308	1	26746	2	N	-0-			-0-
09	29370 X	26756	-0-	-2614	-0-	1175	1	25581	2	N	-0-			-0-
10	29574 X	25884	-0-	-3690	-0-	1353	1	24531	2	N	-0-			-0-
11	28530 X	24988	-0-	-3542	-0-	1174	1	23814	2	N	-0-			-0-
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	40830 X	39038	-0-	-1792	-0-	1463	1	37575	2	N	-0-			-0-
07	40114 X	13459	-0-	-26655	-0-	518	1	12941	2	N	-0-			-0-
08	40114 X	-0-	-0-	-40114	-0-					N	-0-			-0-
09	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-					N	-0-			-0-
10	40331 X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-			-0-
11	39030 X	-0-	-0-	-39030	-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	ALLOW CODE	GAS 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
06	46151 X	46151	-0-	-0-	-0-	1851	1	44300	2	N	-0-			-0-
07	45787 X	44690	-0-	-1097	-0-	1956	1	42734	2	N	-0-			-0-
08	45787 X	40749	-0-	-5038	-0-	1914	1	38835	2	N	-0-			-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
06	28200 X	24491	-0-	-3709	-0-	24491	2			N	-0-			-0-
07	29016 X	20683	-0-	-8333	-0-	20683	2			N	-0-			-0-
08	27311 X	23446	-0-	-3865	-0-	23446	2			N	-0-			-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
06	31830 X	26553	-0-	-5277	-0-	26553	2			N	-0-			-0-
07	30969 X	22376	-0-	-8593	-0-	22376	2			N	-0-			-0-
08	28830 X	24994	-0-	-3836	-0-	24994	2			N	-0-			-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905														
06	45960 X	41140	-0-	-4820	-0-	41140	2			N	-0-			-0-
07	47492 X	34728	-0-	-12764	-0-	34728	2			N	-0-			-0-
08	46655 X	41008	-0-	-5647	-0-	41008	2			N	-0-			-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
06	26850 X	22898	-0-	-3952	-0-	3	1	22895	2	N	-0-			-0-
07	27745 X	17724	-0-	-10021	-0-	17724	2			N	-0-			-0-
08	27218 X	21956	-0-	-5262	-0-	21956	2			N	-0-			-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
06	30090 X	27611	-0-	-2479	-0-	27611	2			N	-0-			-0-
07	29822 X	21422	-0-	-8400	-0-	21422	2			N	-0-			-0-
08	28086 X	28034	-0-	-52	-0-	28034	2			N	-0-			-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
06	30030 X	25309	-0-	-4721	-0-	25309	2			N	-0-			-0-
07	28706 X	20249	-0-	-8457	-0-	20249	2			N	-0-			-0-
08	26846 X	24638	-0-	-2208	-0-	24638	2			N	-0-			-0-
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-

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
06	68460 X	59868	-0-	-8592	-0-	59868	2			N	-0-				-0-
07	68789 X	54310	-0-	-14479	-0-	54310	2			N	-0-				-0-
08	66681 X	61247	-0-	-5434	-0-	61247	2			N	-0-				-0-
09	63120 X	55878	-0-	-7242	-0-	55878	2			N	-0-				-0-
10	63240 X	55495	-0-	-7745	-0-	55495	2			N	-0-				-0-
11	59880 X	51664	-0-	-8216	-0-	51664	2			N	-0-				-0-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550															
06	17670 X	14328	-0-	-3342	-0-	988	1	13340	2	Y	-0-				-0-
07	17546 X	13325	-0-	-4221	-0-	964	1	12361	2	Y	-0-				-0-
08	16647 X	14778	-0-	-1869	-0-	1109	1	13669	2	Y	-0-				-0-
09	15780 X	12556	-0-	-3224	-0-	1019	1	11537	2	Y	-0-				-0-
10	12338 X	12276	-0-	-62	-0-	1713	1	10563	2	Y	-0-				-0-
*11	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	2230	1	10677	2	Y	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975															
06	34620 X	27650	-0-	-6970	-0-	27650	2			N	-0-				-0-
07	33263 X	21718	-0-	-11545	-0-	21718	2			N	-0-				-0-
08	32395 X	24705	-0-	-7690	-0-	24705	2			N	-0-				-0-
09	29310 X	23708	-0-	-5602	-0-	23708	2			N	-0-				-0-
10	29729 X	23114	-0-	-6615	-0-	23114	2			N	-0-				-0-
11	27660 X	17261	-0-	-10399	-0-	17261	2			N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838															
06	29730 X	24611	-0-	-5119	-0-	24611	2			N	-0-				-0-
07	29605 X	22138	-0-	-7467	-0-	22138	2			N	-0-				-0-
08	28675 X	26971	-0-	-1704	-0-	26971	2			N	-0-				-0-
09	27150 X	23126	-0-	-4024	-0-	23126	2			N	-0-				-0-
10	26877 X	23583	-0-	-3294	-0-	23583	2			N	-0-				-0-
11	26100 X	21379	-0-	-4721	-0-	21379	2			N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152															
06	24750 X	19127	-0-	-5623	-0-	19127	2			N	-0-				-0-
07	24521 X	5188	-0-	-19333	-0-	5188	2			N	-0-				-0-
08	25606 X	2324	-0-	-23282	-0-	2324	2			N	-0-				-0-
09	30061 X	30061	-0-	-0-	-0-	30061	2			N	-0-				-0-
10	25606 X	24225	-0-	-1381	-0-	24225	2			N	-0-				-0-
*11	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359															
06	29190 X	25870	-0-	-3320	-0-	25870	2			N	-0-				-0-
07	29853 X	26499	-0-	-3354	-0-	26499	2			N	-0-				-0-
08	29450 X	25664	-0-	-3786	-0-	25664	2			N	-0-				-0-
09	27450 X	25172	-0-	-2278	-0-	25172	2			N	-0-				-0-
10	28117 X	25440	-0-	-2677	-0-	25440	2			N	-0-				-0-
11	25860 X	24638	-0-	-1222	-0-	91	1	24547	2	N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208															
06	38100 X	32930	-0-	-5170	-0-	32930	2			N	-0-				-0-
07	37913 X	33696	-0-	-4217	-0-	33696	2			N	-0-				-0-
08	37355 X	32463	-0-	-4892	-0-	32463	2			N	-0-				-0-
09	34770 X	31674	-0-	-3096	-0-	31674	2			N	-0-				-0-
10	35929 X	32370	-0-	-3559	-0-	32370	2			N	-0-				-0-
11	32940 X	28279	-0-	-4661	-0-	91	1	28188	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		11H	RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.10878 - 18609	
M	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
06	33540 X	28173	-0-	-5367	-0-	28173	2		N	-0-			-0-
07	33139 X	22707	-0-	-10432	-0-	22707	2		N	-0-			-0-
08	31930 X	28603	-0-	-3327	-0-	28603	2		N	-0-			-0-
09	30000 X	25778	-0-	-4222	-0-	25778	2		N	-0-			-0-
10	30101 X	24488	-0-	-5613	-0-	24488	2		N	-0-			-0-
11	28170 X	23094	-0-	-5076	-0-	23094	2		N	-0-			-0-
LM 1870		WELL #:		3H	RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL	DEPTH	12992	PERF.13007 - 18462	
06	22050 X	19383	-0-	-2667	-0-	1337	1	18046	2	Y	-0-		-0-
07	21793 X	16095	-0-	-5698	-0-	1165	1	14930	2	Y	-0-		-0-
08	21080 X	15492	-0-	-5588	-0-	1163	1	14329	2	Y	-0-		-0-
09	20130 X	14895	-0-	-5235	-0-	1208	1	13687	2	Y	-0-		-0-
10	19685 X	3440	-0-	-16245	-0-	480	1	2960	2	Y	-0-		-0-
11	19050 X	164	-0-	-18886	-0-	27	1	137	2	Y	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #:		B 22H	RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10855 - 18379	
06	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	32668	2		N	-0-			-0-
07	31558 X	28441	-0-	-3117	-0-	28441	2		N	-0-			-0-
08	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	32945	2		N	-0-			-0-
09	30540 X	30410	-0-	-130	-0-	30410	2		N	-0-			-0-
10	31558 X	30094	-0-	-1464	-0-	30094	2		N	-0-			-0-
11	30540 X	27213	-0-	-3327	-0-	27213	2		N	-0-			-0-
BFMT EAST		WELL #:		B 23H	RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.10914 - 18590	
06	30750 X	27750	-0-	-3000	-0-	27750	2		N	-0-			-0-
07	31775 X	22810	-0-	-8965	-0-	22810	2		N	-0-			-0-
08	31775 X	28134	-0-	-3641	-0-	28134	2		N	-0-			-0-
09	29820 X	24245	-0-	-5575	-0-	24245	2		N	-0-			-0-
10	29543 X	24385	-0-	-5158	-0-	24385	2		N	-0-			-0-
11	27750 X	21518	-0-	-6232	-0-	21518	2		N	-0-			-0-
G-B MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	13246	PERF.13207 - 18822	
06	73980 X	58965	-0-	-15015	-0-	1678	1	57287	2	N	-0-		-0-
07	73253 X	58295	-0-	-14958	-0-	1718	1	56577	2	N	-0-		-0-
08	73253 X	56400	-0-	-16853	-0-	1728	1	54672	2	N	-0-		-0-
09	64590 X	53050	-0-	-11540	-0-	1710	1	51340	2	N	-0-		-0-
10	62744 X	50688	-0-	-12056	-0-	1937	1	48751	2	N	-0-		-0-
11	58980 X	47656	-0-	-11324	-0-	1659	1	45997	2	N	-0-		-0-
G-B MINERALS		WELL #:		7H	RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.13571 - 20647	
06	90300 X	33267	-0-	-57033	-0-	2814	1	30453	2	N	-0-		-0-
07	93217 X	-0-	-0-	-93217	-0-					N	-0-		-0-
08	93217 X	70610	-0-	-22607	-0-	53	1	70557	2	N	-0-		-0-
09	87075 X	87075	-0-	-0-	-0-	87075	2		N	-0-			-0-
10	88276 X	88276	-0-	-0-	-0-	1371	1	86905	2	N	-0-		-0-
*11	75880 X	75880	-0-	-0-	-0-	3027	1	72853	2	N	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #:		100H	RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11503 - 19537	
06	105810 X	87275	-0-	-18535	-0-	61	1	87214	2	N	-0-		-0-
07	104904 X	85090	-0-	-19814	-0-	91	1	84999	2	N	-0-		-0-
08	99572 X	81911	-0-	-17661	-0-	77	1	81834	2	N	-0-		-0-
09	92790 X	10326	-0-	-82464	-0-	8	1	10318	2	N	-0-		-0-
10	90179 X	46107	-0-	-44072	-0-	30	1	46077	2	N	-0-		-0-
11	87270 X	47781	-0-	-39489	-0-	42	1	47739	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	
06	86130 X	68452	-0-	-17678	-0-	48	1	68404	2	N	-0-		-0-	
07	84103 X	66909	-0-	-17194	-0-	72	1	66837	2	N	-0-		-0-	
08	81220 X	63932	-0-	-17288	-0-	60	1	63872	2	N	-0-		-0-	
09	74040 X	8093	-0-	-65947	-0-	6	1	8087	2	N	-0-		-0-	
10	73997 X	49271	-0-	-24726	-0-	32	1	49239	2	N	-0-		-0-	
11	68460 X	48845	-0-	-19615	-0-	42	1	48803	2	N	-0-		-0-	
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609														
06	86430 X	70350	-0-	-16080	-0-	49	1	70301	2	N	-0-		-0-	
07	84258 X	69043	-0-	-15215	-0-	74	1	68969	2	N	-0-		-0-	
08	81561 X	66385	-0-	-15176	-0-	62	1	66323	2	N	-0-		-0-	
09	75570 X	24789	-0-	-50781	-0-	4940	1	19849	2	N	-0-		-0-	
10	75888 X	66310	-0-	-9578	-0-	44	1	66266	2	N	-0-		-0-	
11	70350 X	57142	-0-	-13208	-0-	50	1	57092	2	N	-0-		-0-	
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832														
06	93930 X	80340	-0-	-13590	-0-	22	1	80318	2	N	-0-		-0-	
07	92969 X	75319	-0-	-17650	-0-	98	1	75221	2	N	-0-		-0-	
08	90365 X	49828	-0-	-40537	-0-	49	1	49779	2	N	-0-		-0-	
09	82830 X	78076	-0-	-4754	-0-	78076	2			N	-0-		-0-	
10	83018 X	67686	-0-	-15332	-0-	67686	2			N	-0-		-0-	
11	80340 X	64687	-0-	-15653	-0-	64687	2			N	-0-		-0-	
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079														
06	89910 X	79080	-0-	-10830	-0-	22	1	79058	2	N	-0-		-0-	
07	89311 X	32267	-0-	-57044	-0-	42	1	32225	2	N	-0-		-0-	
08	87110 X	-0-	-0-	-87110	-0-					N	-0-		-0-	
09	80340 X	-0-	-0-	-80340	-0-					N	-0-		-0-	
10	81716 X	71070	-0-	-10646	-0-	71070	2			N	-0-		-0-	
11	79080 X	73718	-0-	-5362	-0-	73718	2			N	-0-		-0-	
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577														
06	89670 X	76795	-0-	-12875	-0-	21	1	76774	2	N	-0-		-0-	
07	88939 X	46307	-0-	-42632	-0-	60	1	46247	2	N	-0-		-0-	
08	86924 X	-0-	-0-	-86924	-0-					N	-0-		-0-	
09	80070 X	47778	-0-	-32292	-0-	47778	2			N	-0-		-0-	
10	81059 X	81059	-0-	-0-	-0-	81059	2			N	-0-		-0-	
11	76800 X	68358	-0-	-8442	-0-	68358	2			N	-0-		-0-	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231														
06	114120 X	88610	-0-	-25510	-0-	80	1	88530	2	N	-0-		-0-	
07	111073 X	86939	-0-	-24134	-0-	91	1	86848	2	N	-0-		-0-	
08	106485 X	83161	-0-	-23324	-0-	91	1	83070	2	N	-0-		-0-	
09	98640 X	79195	-0-	-19445	-0-	3	1	79192	2	N	-0-		-0-	
10	94116 X	75764	-0-	-18352	-0-	75764	2			N	-0-		-0-	
11	88620 X	73118	-0-	-15502	-0-	73118	2			N	-0-		-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341														
06	92520 X	72900	-0-	-19620	-0-	51	1	72849	2	N	-0-		-0-	
07	89962 X	72651	-0-	-17311	-0-	78	1	72573	2	N	-0-		-0-	
08	87513 X	68770	-0-	-18743	-0-	64	1	68706	2	N	-0-		-0-	
09	81000 X	23548	-0-	-57452	-0-	5780	1	17768	2	N	-0-		-0-	
10	81034 X	73971	-0-	-7063	-0-	48	1	73923	2	N	-0-		-0-	
11	72900 X	62969	-0-	-9931	-0-	54	1	62915	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 * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
06	95250 X	76074	-0-	-19176	-0-	69	1	76005	2	N	-0-		-0-
07	93434 X	74396	-0-	-19038	-0-	119	1	74277	2	N	-0-		-0-
08	89590 X	70967	-0-	-18623	-0-	150	1	70817	2	N	-0-		-0-
09	82440 X	68406	-0-	-14034	-0-	121	1	68285	2	N	-0-		-0-
10	81716 X	64933	-0-	-16783	-0-	79	1	64854	2	N	-0-		-0-
11	76080 X	37078	-0-	-39002	-0-	37078	2			N	-0-		-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328													
06	120990 X	95391	-0-	-25599	-0-	87	1	95304	2	N	-0-		-0-
07	118110 X	93137	-0-	-24973	-0-	148	1	92989	2	N	-0-		-0-
08	113429 X	88930	-0-	-24499	-0-	188	1	88742	2	N	-0-		-0-
09	104250 X	85433	-0-	-18817	-0-	150	1	85283	2	N	-0-		-0-
10	102765 X	81628	-0-	-21137	-0-	99	1	81529	2	N	-0-		-0-
11	95400 X	45105	-0-	-50295	-0-	45105	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													
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1366	2	Y	271	267	1
						23	4	298	9				
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	Y	168	175	1
						17	4	185	9				
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	Y	146	148	1
						10	4	161	9				
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		17
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		17
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		17
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183													
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	141	136	1
						16	4	155	9				
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	194	190	1
						15	4	213	9				
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	208	208	1
						9	4	229	9				
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		27
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		27
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		27
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231													
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295													
06	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	245	1	14356	2	N	5		12
						6	9						
07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	295	1	13369	2	N	-0-	5	1
08	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	272	1	11638	2	N	-0-		7
09	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	198	1	11782	2	N	-0-		7
10	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	188	1	11491	2	N	1		8
						1	9						
*11	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	188	1	10567	2	N	2	2	1
						2	9						8

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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 6		-0-
09		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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													
06	5190 X	4713	-0-	-477	-0-	315	1	4398 2	N	-0-			-0-
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	349	1	4983 2	N	-0-			-0-
08	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	337	1	4804 2	N	-0-			-0-
09	5250 X	4800	-0-	-450	-0-	306	1	4494 2	N	-0-			-0-
10	5332 X	4967	-0-	-365	-0-	327	1	4640 2	N	-0-			-0-
11	5160 X	4663	-0-	-497	-0-	319	1	4344 2	N	-0-			-0-
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642													
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 6		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
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													
06	9540 X	7897	-0-	-1643	-0-	209	1	7688 2	N	-0-			2
07	9486 X	7773	-0-	-1713	-0-	230	1	7543 2	N	-0-	1 1		1
08	9486 X	7612	-0-	-1874	-0-	233	1	7379 2	N	-0-	1 1		-0-
09	8400 X	7078	-0-	-1322	-0-	231	1	6847 2	N	-0-			-0-
10	8246 X	7124	-0-	-1122	-0-	43	1	7081 2	N	-0-			-0-
11	7890 X	6708	-0-	-1182	-0-	6708	2		N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188													
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	154	1	4909 2	Y	-0-			-0-
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	128	1	4142 2	Y	-0-			-0-
08	4898 X	24	-0-	-4874	-0-	1	1	23 2	Y	-0-			-0-
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				Y	-0-			-0-
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-			-0-
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				Y	-0-			-0-
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400													
06	22860 X	20584	-0-	-2276	-0-	528	1	20056 2	N	-0-			-0-
07	22909 X	17452	-0-	-5457	-0-	467	1	16985 2	N	-0-			-0-
08	22909 X	17743	-0-	-5166	-0-	439	1	17304 2	N	-0-			-0-
09	22110 X	12141	-0-	-9969	-0-	288	1	11853 2	N	-0-			-0-
10	22847 X	11591	-0-	-11256	-0-	249	1	11342 2	N	-0-			-0-
11	20580 X	10241	-0-	-10339	-0-	219	1	10022 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14820 X	12765	-0-	-2055	-0-	768	1	11997	2	N	-0-				-0-
07	13175 X	13046	-0-	-129	-0-	851	1	12195	2	N	-0-				-0-
08	15035 X	13566	-0-	-1469	-0-	880	1	12686	2	N	-0-				-0-
09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	927	1	13708	2	N	-0-				-0-
10	14632 X	14383	-0-	-249	-0-	947	1	13436	2	N	-0-				-0-
*11	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	936	1	12758	2	N	-0-				-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782															
06	8700 X	7821	-0-	-879	-0-	503	1	7318	2	N	-0-				-0-
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	581	1	8297	2	N	-0-				-0-
08	8835 X	8634	-0-	-201	-0-	567	1	8067	2	N	-0-				-0-
09	8550 X	7910	-0-	-640	-0-	519	1	7391	2	N	-0-				-0-
10	8866 X	7809	-0-	-1057	-0-	514	1	7295	2	N	-0-				-0-
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393															
06	21060 X	19500	-0-	-1560	-0-	595	1	18905	2	Y	-0-				-0-
07	21576 X	20972	-0-	-604	-0-	907	1	20065	2	Y	-0-				-0-
08	21576 X	20387	-0-	-1189	-0-	657	1	19730	2	Y	-0-				-0-
09	20250 X	19356	-0-	-894	-0-	570	1	18786	2	Y	-0-				-0-
10	20987 X	19149	-0-	-1838	-0-	550	1	18599	2	Y	-0-				-0-
11	20310 X	17136	-0-	-3174	-0-	676	1	16460	2	Y	-0-				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244															
06	21690 X	20828	-0-	-862	-0-	635	1	20193	2	Y	-0-				-0-
07	22630 X	21765	-0-	-865	-0-	941	1	20824	2	Y	-0-				-0-
08	22630 X	21159	-0-	-1471	-0-	681	1	20478	2	Y	-0-				-0-
09	21060 X	20374	-0-	-686	-0-	600	1	19774	2	Y	-0-				-0-
10	21762 X	20760	-0-	-1002	-0-	596	1	20164	2	Y	-0-				-0-
11	21060 X	20429	-0-	-631	-0-	809	1	19620	2	Y	-0-				-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741															
06	21360 X	19367	-0-	-1993	-0-	1215	1	18152	2	N	-0-				-0-
07	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	1320	1	18840	2	N	-0-				-0-
08	21173 X	20064	-0-	-1109	-0-	1315	1	18749	2	N	-0-				-0-
09	20490 X	18429	-0-	-2061	-0-	1248	1	17181	2	N	-0-				-0-
10	20894 X	18951	-0-	-1943	-0-	1246	1	17705	2	N	-0-				-0-
11	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950															
06	15960 X	14714	-0-	-1246	-0-	448	1	14266	2	Y	-0-				-0-
07	16306 X	15061	-0-	-1245	-0-	648	1	14413	2	Y	-0-				-0-
08	16306 X	12968	-0-	-3338	-0-	404	1	12564	2	Y	-0-				-0-
09	15210 X	14589	-0-	-621	-0-	430	1	14159	2	Y	-0-				-0-
10	15190 X	14794	-0-	-396	-0-	425	1	14369	2	Y	-0-				-0-
11	14700 X	14317	-0-	-383	-0-	568	1	13749	2	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
M	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
06	12660 X	8570	-0-	-4090	-0-	416	1	8154	2	Y	-0-			17
07	9951 X	7693	-0-	-2258	-0-	250	1	7429	2	Y	13	14	1	16
						14	9							
08	9951 X	7095	-0-	-2856	-0-	246	1	6849	2	Y	-0-			16
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-	1	1	15
11	8580 X	6860	-0-	-1720	-0-	286	1	6574	2	Y	-0-			15
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
06	22500 X	12915	-0-	-9585	-0-	393	1	12522	2	Y	-0-			-0-
07	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	1031	1	24302	2	Y	-0-			-0-
08	23374 X	11641	-0-	-11733	-0-	368	1	11273	2	Y	-0-			-0-
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-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210														
06	9510 X	9483	-0-	-27	-0-	250	1	9232	2	N	1			49
						1	9							
07	10881 X	9639	-0-	-1242	-0-	285	1	9348	2	N	5	1	1	53
						6	9							
08	10881 X	9556	-0-	-1325	-0-	293	1	9263	2	N	-0-	50	1	3
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
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
06	13560 X	13298	-0-	-262	-0-	348	1	12949	2	N	1			70
						1	9							
07	17174 X	11431	-0-	-5743	-0-	335	1	11092	2	N	4	1	1	73
						4	9							
08	17174 X	10754	-0-	-6420	-0-	330	1	10424	2	N	-0-	71	1	2
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
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
06	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	741	1	23570	2	Y	-0-			-0-
07	27342 X	25104	-0-	-2238	-0-	1127	1	23977	2	Y	-0-			-0-
08	27342 X	15073	-0-	-12269	-0-	495	1	14578	2	Y	-0-			-0-
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-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
06	17580 X	16433	-0-	-1147	-0-	500	1	15933	2	Y	-0-			-0-
07	20367 X	16897	-0-	-3470	-0-	730	1	16167	2	Y	-0-			-0-
08	20367 X	16159	-0-	-4208	-0-	521	1	15638	2	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6660 X	6332	-0-		-328	-0-	177	1	6155	2	Y	-0-		-0-
07	6758 X	6481	-0-		-277	-0-	265	1	6216	2	Y	-0-		-0-
08	6882 X	6677	-0-		-205	-0-	191	1	6486	2	Y	-0-		-0-
09	6660 X	6492	-0-		-168	-0-	201	1	6291	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6729	-0-		6729	6729	212	1	6517	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	6218	-0-		6218	12947	207	1	6011	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
06	20148 X	20148	-0-		-0-	-0-	563	1	19585	2	Y	-0-		-0-
07	20442 X	20442	-0-		-0-	-0-	830	1	19612	2	Y	-0-		-0-
08	23064 X	17764	-0-		-5300	-0-	505	1	17259	2	Y	-0-		-0-
09	22320 X	18903	-0-		-3417	-0-	580	1	18323	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	20302	-0-		20302	20302	639	1	19663	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	15284	-0-		15284	35586	505	1	14779	2	Y	-0-		-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
06	105387 X	105387	-0-		-0-	-0-	5119	1	100268	2	N	-0-		-0-
07	103571 X	96378	-0-		-7193	-0-	3153	1	93225	2	N	-0-		-0-
08	104222 X	92788	-0-		-11434	-0-	3237	1	89551	2	N	-0-		-0-
09	100860 X	87917	-0-		-12943	-0-	3134	1	84783	2	N	-0-		-0-
10	108903 X	89977	-0-		-18926	-0-	3650	1	86327	2	N	-0-		-0-
11	105390 X	92951	-0-		-12439	-0-	3871	1	89080	2	N	-0-		-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
06	68610 X	26016	-0-		-42594	-0-	861	1	25155	2	N	-0-		-0-
07	73253 X	51060	-0-		-22193	-0-	1669	1	49391	2	N	-0-		-0-
08	73253 X	47110	-0-		-26143	-0-	1642	1	45468	2	N	-0-		-0-
09	65460 X	43393	-0-		-22067	-0-	1546	1	41847	2	N	-0-		-0-
10	51057 X	32298	-0-		-18759	-0-	1297	1	31001	2	N	-0-		-0-
11	49410 X	14689	-0-		-34721	-0-	612	1	14077	2	N	-0-		-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
06	145500 X	75380	-0-		-70120	-0-	2384	1	72987	2	N	8		107
07	143468 X	123649	-0-		-19819	-0-	4046	1	119592	2	N	10	108 1	9
08	143468 X	117605	-0-		-25863	-0-	4100	1	113468	2	N	34	1 1	42
09	131160 X	111531	-0-		-19629	-0-	3974	1	107513	2	N	40		82
10	131564 X	110521	-0-		-21043	-0-	4479	1	105980	2	N	56	63 1	75
11	119670 X	NO RPT	-0-		-119670	-0-	62	9			N	NO RPT		75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	131640 X	64319	-0-	-67321	-0-	2010	1	62307	2	N	2			32
07	136028 X	111670	-0-	-24358	-0-	3654	1	108003	2	N	12	31	1	13
08	136028 X	107574	-0-	-28454	-0-	3752	1	103788	2	N	31	1	1	43
09	122790 X	102240	-0-	-20550	-0-	3644	1	98582	2	N	13			56
10	121334 X	101802	-0-	-19532	-0-	4127	1	97634	2	N	37	54	1	39
11	108060 X	NO RPT	-0-	-108060	-0-	41	9			N	NO RPT			39
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
06	201930 X	153712	-0-	-48218	-0-	1629	1	152083	2	N	-0-			-0-
07	153013 X	153013	-0-	-0-	-0-	1744	1	151269	2	N	-0-			-0-
08	162161 X	146640	-0-	-15521	-0-	1745	1	144895	2	N	-0-			-0-
09	156930 X	138271	-0-	-18659	-0-	1920	1	136351	2	N	-0-			-0-
10	162161 X	133471	-0-	-28690	-0-	3705	1	129766	2	N	-0-			-0-
11	153720 X	NO RPT	-0-	-153720	-0-					N	NO RPT			-0-
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
06	78030 X	67431	-0-	-10599	-0-	714	1	66717	2	N	-0-			-0-
07	80631 X	65092	-0-	-15539	-0-	743	1	64349	2	N	-0-			-0-
08	77500 X	61486	-0-	-16014	-0-	732	1	60754	2	N	-0-			-0-
09	75000 X	56788	-0-	-18212	-0-	789	1	55999	2	N	-0-			-0-
10	72044 X	54732	-0-	-17312	-0-	1519	1	53213	2	N	-0-			-0-
11	67440 X	NO RPT	-0-	-67440	-0-					N	NO RPT			-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
06	329160 X	287138	-0-	-42022	-0-	287138	2			N	-0-			-0-
07	374945 X	261613	-0-	-113332	-0-	2774	1	258839	2	N	-0-			-0-
08	374945 X	241971	-0-	-132974	-0-	241971	2			N	-0-			-0-
09	325050 X	228590	-0-	-96460	-0-	228590	2			N	-0-			-0-
10	296701 X	215027	-0-	-81674	-0-	215027	2			N	-0-			-0-
11	287130 X	191034	-0-	-96096	-0-	191034	2			N	-0-			-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
06	97437 X	97437	-0-	-0-	-0-	97437	2			N	-0-			-0-
07	98597 X	98597	-0-	-0-	-0-	98597	2			N	-0-			-0-
08	91687 X	91687	-0-	-0-	-0-	3210	1	88477	2	N	-0-			-0-
09	80618 X	80618	-0-	-0-	-0-	3111	1	77507	2	N	-0-			-0-
10	76666 X	76666	-0-	-0-	-0-	3187	1	73479	2	N	-0-			-0-
11	55200 X	NO RPT	-0-	-55200	-0-					N	NO RPT			-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877														
06	1447733 X	133810	-0-	-1313923	-0-	133810	2			N	-0-			-0-
07	203577 X	130746	-0-	-72831	-0-	1476	1	129270	2	N	-0-			-0-
08	203577 X	130590	-0-	-72987	-0-	4540	1	126050	2	N	-0-			-0-
09	166320 X	114585	-0-	-51735	-0-	4389	1	110196	2	N	-0-			-0-
10	147498 X	108592	-0-	-38906	-0-	4480	1	104112	2	N	-0-			-0-
11	133800 X	NO RPT	-0-	-133800	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696																
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	28170 X	18104	-0-	-0-	-10066	-0-	3	1	18101	2	N	-0-				-0-
07	29109 X	19885	-0-	-0-	-9224	-0-	19885	2			N	-0-				-0-
08	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-				-0-
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-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689																
06	18210 X	10180	-0-	-0-	-8030	-0-	2	1	10178	2	N	-0-				-0-
07	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	-0-	25224	2			N	-0-				-0-
08	12183 X	11393	-0-	-0-	-790	-0-	11393	2			N	-0-				-0-
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-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241																
06	34830 X	23013	-0-	-0-	-11817	-0-	4	1	23009	2	N	-0-				-0-
07	35991 X	20351	-0-	-0-	-15640	-0-	20351	2			N	-0-				-0-
08	22537 X	19965	-0-	-0-	-2572	-0-	19965	2			N	-0-				-0-
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-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751 SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171																
06	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	-0-	924	1	5681	3	N	100	14	1	1 8	162
							110	9								
07	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	6357	3	N	78	183	1		57
							86	9								
08	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	-0-	5663	3	893	4	N	82	9	1		130
							90	9								
09	2820 X	1934	-0-	-0-	-886	-0-	848	3	55	9	N	50	8	1		172
*10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	-0-	4928	3	74	9	N	67	173	1	1 8	65
11	2820 X	NO RPT	-0-	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				65
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187																
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2018	3	Y	40	53	1	2 8	61
							44	9								
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	2204	3	Y	3	25	1	2 8	37
							3	9								
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3	908	4	Y	4	23	1		18
							4	9								
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	643	3	Y	32	8	1		42
							35	9								
10	2418 N	NO RPT	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751															
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1225	3	Y	45	85	1	1 8	87
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	50	9	1031	3	Y	46	77	1	1 8	55
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	155	1	47	9	Y	43	1	8		97
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	51	9			Y	-0-				97
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	3	3			Y	NO RPT				97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	NO RPT				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															
06	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	51	1	1097	3	N	-0-				-0-
07	1271 N	931	-0-	-340	-0-	55	1	876	3	N	-0-				-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	-0-				-0-
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	34	1	802	3	N	-0-				-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	3	N	-0-				-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	N	-0-				-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132															
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	464	1	5275	3	N	-0-				-0-
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	416	1	4833	3	N	-0-				-0-
08	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	413	1	4487	3	N	-0-				-0-
09	4260 X	4142	-0-	-118	-0-	354	1	3788	3	N	-0-				-0-
10	4402 X	2643	-0-	-1759	-0-	227	1	2416	3	N	-0-				-0-
11	4260 X	3190	-0-	-1070	-0-	275	1	2915	3	N	-0-				-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504															
06	1830 N	970	-0-	-860	-0-	43	1	927	3	N	-0-				-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	3	N	-0-				-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-				-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	N	-0-				-0-
10	1829 N	876	-0-	-953	-0-	32	1	844	3	N	-0-				-0-
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	68	1	1995	3	N	-0-				-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817															
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-0-				-0-
07	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	154	1	2545	3	N	-0-				-0-
08	1736 N	717	-0-	-1019	-0-	44	1	673	3	N	-0-				-0-
09	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	66	1	965	3	N	-0-				-0-
10	2697 N	1169	-0-	-1528	-0-	74	1	1095	3	N	-0-				-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	3	N	-0-				-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260															
06	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	83	1	1808	3	N	-0-				-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	3	N	-0-				-0-
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	3	N	-0-				-0-
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2113	3	N	-0-				-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	81	1	2164	3	N	-0-				-0-
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2218	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166													
M	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
06	7200 X	6482	-0-	-718	-0-	207	1	6275	3	N	-0-		-0-
07	7161 X	5999	-0-	-1162	-0-	182	1	5817	3	N	-0-		-0-
08	7161 X	6776	-0-	-385	-0-	227	1	6549	3	N	-0-		-0-
09	6690 X	5926	-0-	-764	-0-	205	1	5721	3	N	-0-		-0-
10	6913 X	6294	-0-	-619	-0-	206	1	6088	3	N	-0-		-0-
11	6570 X	5987	-0-	-583	-0-	188	1	5799	3	N	-0-		-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	129	1	1598	3	N	-0-		-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-		-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	161	1	2026	3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1308	-0-	-432	-0-	104	1	1204	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	126	1	1525	3	N	-0-		-0-
11	2130 N	721	-0-	-1409	-0-	61	1	660	3	N	-0-		-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482													
06	2580 X	341	-0-	-2239	-0-	21	1	320	3	N	-0-		-0-
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1843	3	N	-0-		-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2550	3	N	-0-		-0-
09	2010 X	418	-0-	-1592	-0-	28	1	390	3	N	-0-		-0-
10	2077 X	1083	-0-	-994	-0-	73	1	1010	3	N	-0-		-0-
*11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	205	1	2991	3	N	-0-		-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
06	1980 X	1518	-0-	-462	-0-	49	1	1469	3	N	-0-		-0-
07	2046 X	1871	-0-	-175	-0-	57	1	1814	3	N	-0-		-0-
08	2046 X	1667	-0-	-379	-0-	56	1	1611	3	N	-0-		-0-
09	1860 X	1760	-0-	-100	-0-	61	1	1699	3	N	-0-		-0-
10	1891 X	1546	-0-	-345	-0-	51	1	1495	3	N	-0-		-0-
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	60	1	1862	3	N	-0-		-0-
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
06	6000 X	2369	-0-	-3631	-0-	76	1	2293	3	N	-0-		-0-
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	204	1	6520	3	N	-0-		-0-
08	6479 X	5509	-0-	-970	-0-	184	1	5325	3	N	-0-		-0-
09	6270 X	4775	-0-	-1495	-0-	165	1	4610	3	N	-0-		-0-
10	6727 X	4738	-0-	-1989	-0-	155	1	4583	3	N	-0-		-0-
11	6510 X	3171	-0-	-3339	-0-	99	1	3072	3	N	-0-		-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772													
06	6420 X	5755	-0-	-665	-0-	251	1	5504	3	N	-0-		-0-
07	6634 X	5785	-0-	-849	-0-	333	1	5452	3	N	-0-		-0-
08	6634 X	5730	-0-	-904	-0-	235	1	5495	3	N	-0-		-0-
09	5880 X	5469	-0-	-411	-0-	219	1	5250	3	N	-0-		-0-
10	5952 X	5431	-0-	-521	-0-	194	1	5237	3	N	-0-		-0-
11	5760 X	5153	-0-	-607	-0-	157	1	4996	3	N	-0-		-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180													
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	430	1	6053	3	N	-0-		-0-
07	6200 X	5126	-0-	-1074	-0-	372	1	4754	3	N	-0-		-0-
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	478	1	5750	3	N	-0-		-0-
09	6240 X	4938	-0-	-1302	-0-	373	1	4565	3	N	-0-		-0-
10	6448 X	4524	-0-	-1924	-0-	311	1	4213	3	N	-0-		-0-
11	6240 X	4729	-0-	-1511	-0-	331	1	4398	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC												//CONT.// 39744 500							
ROSA V. BENAVIDES (EF)												//CONT.// 486517							
												WELL #: 13H RRCID -> 263645							
												COMPL. DATE 02/08/2013							
												TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	145	1	3151	3	N	-0-					-0-			
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	182	1	2904	3	N	-0-					-0-			
08	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	119	1	2661	3	N	-0-					-0-			
09	3300 X	1946	-0-	-1354	-0-	79	1	1867	3	N	-0-					-0-			
10	3410 X	2643	-0-	-767	-0-	96	1	2547	3	N	-0-					-0-			
11	3300 X	1869	-0-	-1431	-0-	61	1	1808	3	N	-0-					-0-			
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)												WELL #: 3H RRCID -> 264015							
												COMPL. DATE 09/11/2017							
												TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891							
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	207	1	2917	3	N	-0-					-0-			
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	170	1	2166	3	N	-0-					-0-			
08	2201 X	1912	-0-	-289	-0-	147	1	1765	3	N	-0-					-0-			
09	3120 X	2394	-0-	-726	-0-	181	1	2213	3	N	-0-					-0-			
10	3224 X	2123	-0-	-1101	-0-	146	1	1977	3	N	-0-					-0-			
*11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	258	1	3432	3	N	-0-					-0-			
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)												WELL #: 7H RRCID -> 264559							
												COMPL. DATE 01/05/2018							
												TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872							
06	1380 X	933	-0-	-447	-0-	89	1	844	3	N	-0-					-0-			
07	1209 X	796	-0-	-413	-0-	74	1	722	3	N	-0-					-0-			
08	1488 X	693	-0-	-795	-0-	72	1	621	3	N	-0-					-0-			
09	1440 X	597	-0-	-843	-0-	61	1	536	3	N	-0-					-0-			
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	392	1	3953	3	N	-0-					-0-			
*11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	313	1	3056	3	N	-0-					-0-			
PUIG (EF)												WELL #: 2H RRCID -> 264688							
												COMPL. DATE 09/13/2017							
												TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147							
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	894	3	N	-0-					-0-			
07	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	84	1	1075	3	N	-0-					-0-			
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	955	3	N	-0-					-0-			
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	71	1	864	3	N	-0-					-0-			
10	1147 N	999	-0-	-148	-0-	69	1	930	3	N	-0-					-0-			
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	64	1	845	3	N	-0-					-0-			
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)												WELL #: 1H RRCID -> 265492							
												COMPL. DATE 03/21/2013							
												TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672							
06	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	579	1	8158	3	N	-0-					-0-			
07	7223 X	3568	-0-	-3655	-0-	259	1	3309	3	N	-0-					-0-			
08	7471 X	3984	-0-	-3487	-0-	306	1	3678	3	N	-0-					-0-			
09	8730 X	7442	-0-	-1288	-0-	563	1	6879	3	N	-0-					-0-			
10	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	908	1	12286	3	N	-0-					-0-			
*11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	630	1	8379	3	N	-0-					-0-			
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)												WELL #: 4H RRCID -> 265515							
												COMPL. DATE 07/04/2011							
												TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841							
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	3	N	-0-					-0-			
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	229	1	2922	3	N	-0-					-0-			
08	3193 X	2878	-0-	-315	-0-	221	1	2657	3	N	-0-					-0-			
09	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	221	1	2705	3	N	-0-					-0-			
10	3193 X	2912	-0-	-281	-0-	200	1	2712	3	N	-0-					-0-			
11	3060 X	2590	-0-	-470	-0-	181	1	2409	3	N	-0-					-0-			
REUTHINGER												WELL #: 2H RRCID -> 266233							
												COMPL. DATE 09/06/2017							
												TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950							
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	134	1	1961	3	N	-0-					-0-			
07	2325 N	1333	-0-	-992	-0-	84	1	1249	3	N	-0-					-0-			
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	134	1	2286	3	N	-0-					-0-			
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	118	1	1959	3	N	-0-					-0-			
10	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	101	1	1702	3	N	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080												
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 CODE	BALANCE
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	113	1	1776	3	N	-0-	-0-
07	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	91	1	1493	3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1497	-0-	-394	-0-	93	1	1404	3	N	-0-	-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2300	3	N	-0-	-0-
*10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	109	1	1614	3	N	-0-	-0-
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	3	N	-0-	-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904												
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	312	1	2971	3	N	-0-	-0-
07	3875 X	3417	-0-	-458	-0-	318	1	3099	3	N	-0-	-0-
08	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	359	1	3114	3	N	-0-	-0-
09	3750 X	3222	-0-	-528	-0-	330	1	2892	3	N	-0-	-0-
*10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	337	1	3399	3	N	-0-	-0-
*11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	316	1	3093	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
06	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	592	1	6736	3	N	-0-	-0-
07	7316 X	7232	-0-	-84	-0-	573	1	6659	3	N	-0-	-0-
08	7316 X	7175	-0-	-141	-0-	605	1	6570	3	N	-0-	-0-
09	7080 X	6994	-0-	-86	-0-	598	1	6396	3	N	-0-	-0-
10	7316 X	6946	-0-	-370	-0-	597	1	6349	3	N	-0-	-0-
11	7080 X	6603	-0-	-477	-0-	569	1	6034	3	N	-0-	-0-
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	431	1	4103	3	N	-0-	-0-
07	4898 X	4453	-0-	-445	-0-	414	1	4039	3	N	-0-	-0-
08	4898 X	3659	-0-	-1239	-0-	379	1	3280	3	N	-0-	-0-
09	4740 X	4457	-0-	-283	-0-	457	1	4000	3	N	-0-	-0-
10	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	384	1	3873	3	N	-0-	-0-
11	4530 X	4266	-0-	-264	-0-	396	1	3870	3	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	3	N	-0-	-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	86	1	1030	3	N	-0-	-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	69	1	932	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	934	-0-	-146	-0-	65	1	869	3	N	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1743	3	N	-0-	-0-
07	2356 X	2143	-0-	-213	-0-	154	1	1989	3	N	-0-	-0-
08	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	148	1	1864	3	N	-0-	-0-
09	2280 X	1727	-0-	-553	-0-	137	1	1590	3	N	-0-	-0-
10	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	141	1	1701	3	N	-0-	-0-
11	2070 X	1314	-0-	-756	-0-	112	1	1202	3	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4959	3	N	-0-	-0-
07	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	357	1	4564	3	N	-0-	-0-
08	5580 X	5183	-0-	-397	-0-	398	1	4785	3	N	-0-	-0-
09	5400 X	3964	-0-	-1436	-0-	300	1	3664	3	N	-0-	-0-
10	5580 X	3702	-0-	-1878	-0-	255	1	3447	3	N	-0-	-0-
11	5310 X	4254	-0-	-1056	-0-	298	1	3956	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
M	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
06	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	1090	1	12398	3	N	-0-	-0-
07	15283 X	13155	-0-	-2128	-0-	1042	1	12113	3	N	-0-	-0-
08	15283 X	12865	-0-	-2418	-0-	1085	1	11780	3	N	-0-	-0-
09	14790 X	12874	-0-	-1916	-0-	1101	1	11773	3	N	-0-	-0-
10	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	1204	1	12808	3	N	-0-	-0-
11	13500 X	12094	-0-	-1406	-0-	1042	1	11052	3	N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1121	3	N	-0-	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	33	1	966	3	N	-0-	-0-
09	1170 N	846	-0-	-324	-0-	29	1	817	3	N	-0-	-0-
10	1116 N	868	-0-	-248	-0-	28	1	840	3	N	-0-	-0-
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	21	1	652	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
06	5010 X	3589	-0-	-1421	-0-	150	1	3439	3	N	-0-	-0-
07	5177 X	3593	-0-	-1584	-0-	206	1	3387	3	N	-0-	-0-
08	5177 X	3454	-0-	-1723	-0-	140	1	3314	3	N	-0-	-0-
09	4080 X	3300	-0-	-780	-0-	131	1	3169	3	N	-0-	-0-
10	3844 X	3446	-0-	-398	-0-	120	1	3326	3	N	-0-	-0-
11	3600 X	3317	-0-	-283	-0-	105	1	3212	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
06	0 A	31629	-0-	31629	4508672	2108	1	29521	3	N	-0-	22
07	0 A	41096	-0-	41096	4549768	2079	1	39017	3	N	-0-	22
08	0 A	42994	-0-	42994	4592762	2303	1	40691	3	N	-0-	22
09	0 A	36888	-0-	36888	4629650	2063	1	34825	3	N	-0-	22
10	0 A	36711	-0-	36711	4666361	2013	1	34698	3	N	-0-	22
11	0 A	34084	-0-	34084	4700445	1843	1	32241	3	N	-0-	22
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349												
06	14520 X	10060	-0-	-4460	-0-	420	1	9640	3	N	-0-	-0-
07	14756 X	11688	-0-	-3068	-0-	670	1	11018	3	N	-0-	-0-
08	14818 X	11482	-0-	-3336	-0-	465	1	11017	3	N	-0-	-0-
09	14340 X	11757	-0-	-2583	-0-	467	1	11290	3	N	-0-	-0-
10	14818 X	12520	-0-	-2298	-0-	437	1	12083	3	N	-0-	-0-
*11	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	378	1	11628	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352												
06	17250 X	14694	-0-	-2556	-0-	790	1	13904	3	N	-0-	-0-
07	16864 X	15430	-0-	-1434	-0-	813	1	14617	3	N	-0-	-0-
08	16864 X	15569	-0-	-1295	-0-	861	1	14708	3	N	-0-	-0-
09	16260 X	14793	-0-	-1467	-0-	838	1	13955	3	N	-0-	-0-
10	15438 X	15026	-0-	-412	-0-	838	1	14188	3	N	-0-	-0-
11	15060 X	14351	-0-	-709	-0-	633	1	13718	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521												
06	10170 X	7943	-0-	-2227	-0-	507	1	7436	3	N	-0-	-0-
07	10509 X	8623	-0-	-1886	-0-	546	1	8077	3	N	-0-	-0-
08	9796 X	8576	-0-	-1220	-0-	474	1	8102	3	N	-0-	-0-
09	9480 X	7553	-0-	-1927	-0-	428	1	7125	3	N	-0-	-0-
10	9796 X	8084	-0-	-1712	-0-	451	1	7633	3	N	-0-	-0-
11	8340 X	8026	-0-	-314	-0-	354	1	7672	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603												
M	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
06	14370 X	9660	-0-	-4710	-0-	1529	1	8131	3	N	-0-	-0-
07	16430 X	9915	-0-	-6515	-0-	1555	1	8360	3	N	-0-	-0-
08	16430 X	16392	-0-	-38	-0-	1413	1	14979	3	N	-0-	-0-
09	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	2692	1	33738	3	N	-0-	-0-
10	26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	2586	1	24047	3	N	-0-	-0-
*11	22279 X	22279	-0-	-0-	-0-	2254	1	20025	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719												
06	30630 X	29910	-0-	-720	-0-	1858	1	28052	3	N	-0-	-0-
07	37076 X	18491	-0-	-18585	-0-	1393	1	17098	3	N	-0-	-0-
08	37076 X	28739	-0-	-8337	-0-	1877	1	26862	3	N	-0-	-0-
09	35880 X	30061	-0-	-5819	-0-	1959	1	28102	3	N	-0-	-0-
10	32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	1972	1	30801	3	N	-0-	-0-
11	29910 X	14695	-0-	-15215	-0-	482	1	14213	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
06	19110 X	17687	-0-	-1423	-0-	1179	1	16508	3	N	-0-	-0-
07	21886 X	16300	-0-	-5586	-0-	825	1	15475	3	N	-0-	-0-
08	22537 X	17536	-0-	-5001	-0-	939	1	16597	3	N	-0-	-0-
09	21810 X	15739	-0-	-6071	-0-	880	1	14859	3	N	-0-	-0-
10	22537 X	16500	-0-	-6037	-0-	905	1	15595	3	N	-0-	-0-
11	17700 X	13757	-0-	-3943	-0-	744	1	13013	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
06	11100 X	10525	-0-	-575	-0-	701	1	9824	3	N	-0-	-0-
07	15469 X	9090	-0-	-6379	-0-	460	1	8630	3	N	-0-	-0-
08	15469 X	9433	-0-	-6036	-0-	505	1	8928	3	N	-0-	-0-
09	14970 X	9599	-0-	-5371	-0-	537	1	9062	3	N	-0-	-0-
10	10881 X	8181	-0-	-2700	-0-	449	1	7732	3	N	-0-	-0-
11	10530 X	9649	-0-	-881	-0-	522	1	9127	3	N	-0-	43
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
06	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	1677	1	25315	3	N	-0-	-0-
07	34441 X	19010	-0-	-15431	-0-	1432	1	17578	3	N	-0-	-0-
08	34441 X	28429	-0-	-6012	-0-	1857	1	26572	3	N	-0-	-0-
09	33330 X	27332	-0-	-5998	-0-	1781	1	25551	3	N	-0-	-0-
10	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	1706	1	26640	3	N	-0-	-0-
11	27510 X	12382	-0-	-15128	-0-	406	1	11976	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214												
06	43560 X	36119	-0-	-7441	-0-	1156	1	34963	3	N	-0-	-0-
07	45012 X	34934	-0-	-10078	-0-	1059	1	33875	3	N	-0-	-0-
08	45012 X	35118	-0-	-9894	-0-	1176	1	33942	3	N	-0-	-0-
09	39720 X	32650	-0-	-7070	-0-	1130	1	31520	3	N	-0-	-0-
10	39401 X	33562	-0-	-5839	-0-	1098	1	32464	3	N	-0-	-0-
11	36120 X	31785	-0-	-4335	-0-	996	1	30789	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898												
06	37950 X	32254	-0-	-5696	-0-	1734	1	30520	3	N	-0-	-0-
07	38688 X	32442	-0-	-6246	-0-	1710	1	30732	3	N	-0-	-0-
08	38688 X	31042	-0-	-7646	-0-	1716	1	29326	3	N	-0-	-0-
09	37440 X	28453	-0-	-8987	-0-	1612	1	26841	3	N	-0-	-0-
10	35402 X	29490	-0-	-5912	-0-	1645	1	27845	3	N	-0-	-0-
11	32250 X	27021	-0-	-5229	-0-	1192	1	25829	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583												
M	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
06	85320 X	69027	-0-	-16293	-0-	2209	1	66818	3	N	-0-	-0-
07	88164 X	69173	-0-	-18991	-0-	2096	1	67077	3	N	-0-	-0-
08	88164 X	69828	-0-	-18336	-0-	2338	1	67490	3	N	-0-	-0-
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-
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104												
06	22350 X	21331	-0-	-1019	-0-	1467	1	19864	3	N	-0-	-0-
07	30597 X	22704	-0-	-7893	-0-	1491	1	21213	3	N	-0-	-0-
08	30597 X	21294	-0-	-9303	-0-	1520	1	19774	3	N	-0-	-0-
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-
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004												
06	44760 X	29	-0-	-44731	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
07	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-	-0-
08	35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-	-0-
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-
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050												
06	111810 X	89995	-0-	-21815	-0-	2920	1	87075	3	N	-0-	-0-
07	115537 X	86265	-0-	-29272	-0-	2671	1	83594	3	N	-0-	-0-
08	115537 X	82689	-0-	-32848	-0-	2823	1	79866	3	N	-0-	-0-
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-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748												
06	54450 X	41034	-0-	-13416	-0-	1313	1	39721	3	N	-0-	-0-
07	56265 X	37355	-0-	-18910	-0-	1132	1	36223	3	N	-0-	-0-
08	56265 X	38565	-0-	-17700	-0-	1291	1	37274	3	N	-0-	-0-
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-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167												
06	48090 X	32500	-0-	-15590	-0-	1040	1	31460	3	N	-0-	-0-
07	49693 X	32447	-0-	-17246	-0-	983	1	31464	3	N	-0-	-0-
08	49693 X	31567	-0-	-18126	-0-	1057	1	30510	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	68820 X	62786	-0-	-6034	-0-	2037	1	60749	3	N	-0-		-0-
07	69068 X	61995	-0-	-7073	-0-	1919	1	60076	3	N	-0-		-0-
08	69068 X	59659	-0-	-9409	-0-	2037	1	57622	3	N	-0-		-0-
09	65310 X	54973	-0-	-10337	-0-	1947	1	53026	3	N	-0-		-0-
10	64883 X	54833	-0-	-10050	-0-	1842	1	52991	3	N	-0-		-0-
11	62790 X	52522	-0-	-10268	-0-	2316	1	50206	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711													
06	72780 X	63167	-0-	-9613	-0-	2021	1	61146	3	N	-0-		-0-
07	75206 X	55916	-0-	-19290	-0-	1695	1	54221	3	N	-0-		-0-
08	75206 X	54101	-0-	-21105	-0-	1811	1	52290	3	N	-0-		-0-
09	63930 X	50548	-0-	-13382	-0-	1750	1	48798	3	N	-0-		-0-
10	65286 X	50410	-0-	-14876	-0-	1650	1	48760	3	N	-0-		-0-
11	63180 X	46944	-0-	-16236	-0-	1471	1	45473	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475													
06	52170 X	38000	-0-	-14170	-0-	1216	1	36784	3	N	-0-		-0-
07	53909 X	44360	-0-	-9549	-0-	2244	1	42116	3	N	-0-		-0-
08	53909 X	43537	-0-	-10372	-0-	2332	1	41205	3	N	-0-		-0-
09	41940 X	39730	-0-	-2210	-0-	2222	1	37508	3	N	-0-		-0-
10	44361 X	39007	-0-	-5354	-0-	2139	1	36868	3	N	-0-		-0-
11	42930 X	36076	-0-	-6854	-0-	1951	1	34125	3	N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442													
06	583050 X	470433	-0-	-112617	-0-	15266	1	455167	3	N	-0-		-0-
07	635934 X	403635	-0-	-232299	-0-	12497	1	391138	3	N	-0-		-0-
08	635934 X	333719	-0-	-302215	-0-	11394	1	322325	3	N	-0-		-0-
09	615420 X	269072	-0-	-346348	-0-	9532	1	259540	3	N	-0-		-0-
10	565471 X	243380	-0-	-322091	-0-	8178	1	235202	3	N	-0-		-0-
11	470430 X	210187	-0-	-260243	-0-	6697	1	203490	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278													
06	55530 X	40525	-0-	-15005	-0-	1297	1	39228	3	N	-0-		-0-
07	57381 X	47706	-0-	-9675	-0-	2414	1	45292	3	N	-0-		-0-
08	57381 X	47361	-0-	-10020	-0-	2537	1	44824	3	N	-0-		-0-
09	45060 X	43054	-0-	-2006	-0-	2408	1	40646	3	N	-0-		-0-
10	47709 X	42076	-0-	-5633	-0-	2307	1	39769	3	N	-0-		-0-
11	46170 X	38761	-0-	-7409	-0-	2096	1	36665	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649													
06	159630 X	117839	-0-	-41791	-0-	3770	1	114069	3	N	-0-		-0-
07	164951 X	113331	-0-	-51620	-0-	3435	1	109896	3	N	-0-		-0-
08	164951 X	104373	-0-	-60578	-0-	3495	1	100878	3	N	-0-		-0-
09	147870 X	100126	-0-	-47744	-0-	3467	1	96659	3	N	-0-		-0-
10	134013 X	97493	-0-	-36520	-0-	3191	1	94302	3	N	-0-		-0-
11	117840 X	87775	-0-	-30065	-0-	2750	1	85025	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711													
06	166440 X	100573	-0-	-65867	-0-	3218	1	97355	3	N	-0-		-0-
07	171988 X	97538	-0-	-74450	-0-	2956	1	94582	3	N	-0-		-0-
08	171988 X	93159	-0-	-78829	-0-	3119	1	90040	3	N	-0-		-0-
09	126180 X	88553	-0-	-37627	-0-	3066	1	85487	3	N	-0-		-0-
10	113987 X	85602	-0-	-28385	-0-	2801	1	82801	3	N	-0-		-0-
11	100560 X	77609	-0-	-22951	-0-	2431	1	75178	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	212970 X	179152	-0-	-33818	-0-	5732	1	173420	3	N	-0-			-0-
07	220069 X	154894	-0-	-65175	-0-	4694	1	150200	3	N	-0-			-0-
08	220069 X	133182	-0-	-86887	-0-	4459	1	128723	3	N	-0-			-0-
09	212970 X	118641	-0-	-94329	-0-	4183	1	114458	3	N	-0-			-0-
10	220069 X	113917	-0-	-106152	-0-	3728	1	110189	3	N	-0-			-0-
11	179160 X	103344	-0-	-75816	-0-	3238	1	100106	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854														
06	595230 X	442468	-0-	-152762	-0-	14358	1	428110	3	N	-0-			-0-
07	615071 X	377951	-0-	-237120	-0-	11702	1	366249	3	N	-0-			-0-
08	615071 X	306860	-0-	-308211	-0-	10477	1	296383	3	N	-0-			-0-
09	586050 X	247640	-0-	-338410	-0-	8773	1	238867	3	N	-0-			-0-
10	536424 X	224341	-0-	-312083	-0-	7538	1	216803	3	N	-0-			-0-
11	442470 X	194040	-0-	-248430	-0-	6182	1	187858	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589														
06	87270 X	61692	-0-	-25578	-0-	1974	1	59718	3	N	-0-			-0-
07	90179 X	69881	-0-	-20298	-0-	2118	1	67763	3	N	-0-			-0-
08	90179 X	60621	-0-	-29558	-0-	2069	1	58552	3	N	-0-			-0-
09	78780 X	56836	-0-	-21944	-0-	2014	1	54822	3	N	-0-			-0-
10	70742 X	54986	-0-	-15756	-0-	1859	1	53127	3	N	-0-			-0-
11	67620 X	50588	-0-	-17032	-0-	1658	1	48930	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438														
06	92370 X	68718	-0-	-23652	-0-	2199	1	66519	3	N	-0-			-0-
07	91574 X	79154	-0-	-12420	-0-	2399	1	76755	3	N	-0-			-0-
08	91574 X	69175	-0-	-22399	-0-	2361	1	66814	3	N	-0-			-0-
09	85890 X	64649	-0-	-21241	-0-	2290	1	62359	3	N	-0-			-0-
10	79143 X	62786	-0-	-16357	-0-	2123	1	60663	3	N	-0-			-0-
11	76590 X	58379	-0-	-18211	-0-	1913	1	56466	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371														
06	177900 X	164917	-0-	-12983	-0-	5277	1	159640	3	N	-0-			-0-
07	183830 X	148015	-0-	-35815	-0-	4486	1	143529	3	N	-0-			-0-
08	183830 X	131180	-0-	-52650	-0-	4392	1	126788	3	N	-0-			-0-
09	177900 X	118663	-0-	-59237	-0-	4183	1	114480	3	N	-0-			-0-
10	183830 X	114722	-0-	-69108	-0-	3754	1	110968	3	N	-0-			-0-
11	164910 X	104337	-0-	-60573	-0-	3269	1	101068	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021														

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708														
06	178260 X	155852	-0-	-22408	-0-	4987	1	150865	3	N	-0-			-0-
07	184202 X	135476	-0-	-48726	-0-	4106	1	131370	3	N	-0-			-0-
08	184202 X	120980	-0-	-63222	-0-	4051	1	116929	3	N	-0-			-0-
09	178260 X	107149	-0-	-71111	-0-	3777	1	103372	3	N	-0-			-0-
10	184202 X	103532	-0-	-80670	-0-	3388	1	100144	3	N	-0-			-0-
11	155850 X	93497	-0-	-62353	-0-	2929	1	90568	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	420900 X	295224	-0-	-125676	-0-		9761	1	285463	3	N	-0-				-0-
07	434930 X	227027	-0-	-207903	-0-		7206	1	219821	3	N	-0-				-0-
08	434930 X	178167	-0-	-256763	-0-		6287	1	171880	3	N	-0-				-0-
09	420900 X	132945	-0-	-287955	-0-		4907	1	128038	3	N	-0-				-0-
10	375689 X	113277	-0-	-262412	-0-		3756	1	109521	3	N	-0-				-0-
11	295230 X	78040	-0-	-217190	-0-		2445	1	75595	3	N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070																
06	430710 X	286818	-0-	-143892	-0-		9483	1	277335	3	N	-0-				-0-
07	445067 X	218106	-0-	-226961	-0-		6923	1	211183	3	N	-0-				-0-
08	445067 X	166991	-0-	-278076	-0-		5893	1	161098	3	N	-0-				-0-
09	430710 X	121809	-0-	-308901	-0-		4496	1	117313	3	N	-0-				-0-
10	382354 X	103129	-0-	-279225	-0-		3419	1	99710	3	N	-0-				-0-
11	286830 X	67687	-0-	-219143	-0-		2121	1	65566	3	N	-0-				-0-
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	473930	-0-	473930	473930		16181	1	457749	3	N	-0-				-0-
09	796262 X	322332	-0-	-473930	-0-		11419	1	310913	3	N	-0-				-0-
10	241465 X	241465	-0-	-0-	-0-		8113	1	233352	3	N	-0-				-0-
*11	175288 X	175288	-0-	-0-	-0-		5585	1	169703	3	N	-0-				-0-
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	420224	-0-	420224	420224		14348	1	405876	3	N	-0-				-0-
09	714760 X	294536	-0-	-420224	-0-		10434	1	284102	3	N	-0-				-0-
10	462148 X	222529	-0-	-239619	-0-		7477	1	215052	3	N	-0-				-0-
*11	165450 X	165450	-0-	-0-	-0-		5271	1	160179	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968																
08	DELQ PR	332935	-0-	332935	332935		11364	1	321571	3	N	-0-				-0-
09	731591 X	398656	-0-	-332935	-0-		14124	1	384532	3	N	-0-				-0-
10	526287 X	305780	-0-	-220507	-0-		10340	1	295440	3	N	-0-				-0-
11	509310 X	217808	-0-	-291502	-0-		7137	1	210671	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820																
08	DELQ PR	287944	-0-	287944	287944		9829	1	278115	3	N	-0-				-0-
09	594788 X	306844	-0-	-287944	-0-		10871	1	295973	3	N	-0-				-0-
10	478268 X	208306	-0-	-269962	-0-		7044	1	201262	3	N	-0-				-0-
11	462840 X	138353	-0-	-324487	-0-		4533	1	133820	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022																
09	170436 X	170436	-0-	-0-	-0-		6009	1	164427	3	N	-0-				-0-
10	242513 X	190523	-0-	-51990	-0-		6235	1	184288	3	N	-0-				-0-
11	234690 X	127060	-0-	-107630	-0-		3981	1	123079	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055																
09	180291 X	180291	-0-	-0-	-0-		6356	1	173935	3	N	-0-				-0-
10	257734 X	189604	-0-	-68130	-0-		6205	1	183399	3	N	-0-				-0-
11	249420 X	128578	-0-	-120842	-0-		4028	1	124550	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517							
HUISACHE E		WELL #:		117H	RRCID ->	291639	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	12863	PERF.13131 - 19717
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
10	0	59621	-0-	59621	59621	1951	1	57670	3	N	-0-
11	107100 X	NO RPT	-0-	-107100	-0-					N	NO RPT
HUISACHE E		WELL #:		116H	RRCID ->	291647	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	12887	PERF.12941 - 19551
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	110097 X	NO RPT	-0-	-110097	-0-					N	NO RPT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817 - 13182
GARNER, TULLY C.		WELL #:		97H							
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1220	2	107	9	Y	38
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	Y	58
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	108
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	113
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1566	2	24	9	Y	23
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	23
GOLLA 7		WELL #:		7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11132 - 14814
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	N	-0-
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	3	N	-0-
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	25	1	1643	3	N	-0-
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	3	N	-0-
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	3	N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
APPLING 716		WELL #:		1H	RRCID ->	256452	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11533 - 15510
06	4920 X	4639	-0-	-281	-0-	26	1	4613	3	N	-0-
07	5022 X	4694	-0-	-328	-0-	87	1	4607	3	N	-0-
08	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	80	1	4637	3	N	-0-
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	54	1	5159	3	N	-0-
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	71	1	5326	3	N	-0-
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT
PALAFOX -H-		WELL #:		1	RRCID ->	256576	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
RETTIG, MABEL		WELL #:		L 58H	RRCID ->	256578	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	9729	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141													
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4179	2	N	-0-		-0-
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	45	1	4691	2	N	-0-		-0-
08	4743 X	4647	-0-	-96	-0-	34	1	4613	2	N	-0-		-0-
09	4590 X	4402	-0-	-188	-0-	40	1	4362	2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4547	-0-	-196	-0-	46	1	4501	2	N	-0-		-0-
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-		-0-
*07	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2725	2	13	9	N	12		12
*08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3133	2	146	9	N	133		145
*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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT		105
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167													
06	6570 X	6312	-0-	-258	-0-	35	1	6277	3	N	-0-		-0-
07	7037 X	5840	-0-	-1197	-0-	109	1	5731	3	N	-0-		-0-
08	7037 X	5499	-0-	-1538	-0-	93	1	5406	3	N	-0-		-0-
09	6810 X	5674	-0-	-1136	-0-	59	1	5615	3	N	-0-		-0-
10	6510 X	6179	-0-	-331	-0-	81	1	6098	3	N	-0-		-0-
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787													
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	72	1	2786	3	N	-0-		-0-
07	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	N	-0-		-0-
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2845	3	N	-0-		-0-
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	87	1	3401	3	N	-0-		-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	62	1	3219	3	N	-0-		-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093													
06	4830 X	4760	-0-	-70	-0-	120	1	4640	3	Y	-0-		-0-
07	4991 X	4793	-0-	-198	-0-	109	1	4684	3	Y	-0-		-0-
08	5022 X	4738	-0-	-284	-0-	122	1	4616	3	Y	-0-		-0-
09	4860 X	4480	-0-	-380	-0-	112	1	4368	3	Y	-0-		-0-
10	5022 X	4433	-0-	-589	-0-	84	1	4349	3	Y	-0-		-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT		-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652													
06	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6625	2	1	9	Y	1		7
07	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			Y	-0-		7
08	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-		7
09	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-		7
10	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-		7
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT		7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	44	1	9123	3	N	-0-	-0-
07	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	106	1	8961	3	N	-0-	-0-
08	8711 X	8627	-0-	-84	-0-	194	1	8433	3	N	-0-	-0-
09	8430 X	8069	-0-	-361	-0-	128	1	7941	3	N	-0-	-0-
10	8711 X	8310	-0-	-401	-0-	1619	1	6691	3	N	-0-	-0-
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT	-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-	-0-
07	2201 X	1219	-0-	-982	-0-	28	1	1191	3	N	-0-	-0-
08	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	53	1	1999	3	N	-0-	-0-
09	2640 X	1140	-0-	-1500	-0-	28	1	1112	3	N	-0-	-0-
10	2728 X	2349	-0-	-379	-0-	44	1	2305	3	N	-0-	-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
06	23700 X	22181	-0-	-1519	-0-	559	1	21622	3	Y	-0-	-0-
07	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	557	1	24011	3	Y	-0-	-0-
08	26784 X	21844	-0-	-4940	-0-	562	1	21282	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
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-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	-0-
07	403 N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-	-0-
08	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695												
06	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	563	1	9584	3	Y	-0-	-0-
07	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	465	1	8597	3	Y	-0-	-0-
08	10013 X	7091	-0-	-2922	-0-	380	1	6711	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
06	18120 X	14935	-0-	-3185	-0-	376	1	14559	3	Y	-0-	-0-
07	16213 X	15295	-0-	-918	-0-	347	1	14948	3	Y	-0-	-0-
08	15841 X	15475	-0-	-366	-0-	398	1	15077	3	Y	-0-	-0-
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	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	8490 X	8026	-0-	-464	-0-	202	1	7824	3	Y	-0-		-0-
07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	215	1	9283	3	Y	-0-		-0-
08	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	223	1	8470	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT		-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583													
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	104	1	4013	3	N	-0-		-0-
07	4433 X	4313	-0-	-120	-0-	98	1	4215	3	N	-0-		-0-
08	4433 X	4335	-0-	-98	-0-	111	1	4224	3	N	-0-		-0-
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	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT		-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000													
06	8610 X	7012	-0-	-1598	-0-	389	1	6623	3	Y	-0-		-0-
07	7781 X	6880	-0-	-901	-0-	353	1	6527	3	Y	-0-		-0-
08	7440 X	6764	-0-	-676	-0-	362	1	6402	3	Y	-0-		-0-
09	7020 X	6455	-0-	-565	-0-	363	1	6092	3	Y	-0-		-0-
10	7254 X	6877	-0-	-377	-0-	464	1	6413	3	Y	-0-		-0-
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10793 - 15045													
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	104	1	1763	3	Y	-0-		-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	3	Y	-0-		-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	3	Y	-0-		-0-
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	106	1	1785	3	Y	-0-		-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1842	3	Y	-0-		-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11313 - 16654													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251													
06	12540 X	10187	-0-	-2353	-0-	257	1	9930	3	N	-0-		-0-
07	12958 X	11663	-0-	-1295	-0-	264	1	11399	3	N	-0-		-0-
08	12958 X	11632	-0-	-1326	-0-	299	1	11333	3	N	-0-		-0-
09	11400 X	10820	-0-	-580	-0-	270	1	10550	3	N	-0-		-0-
10	11656 X	10583	-0-	-1073	-0-	200	1	10383	3	N	-0-		-0-
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10558 - 15525													
06	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	298	1	11520	3	Y	-0-		-0-
07	12927 X	12214	-0-	-713	-0-	277	1	11937	3	Y	-0-		-0-
08	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	341	1	12920	3	Y	-0-		-0-
09	12750 X	11164	-0-	-1586	-0-	278	1	10886	3	Y	-0-		-0-
10	13175 X	12043	-0-	-1132	-0-	227	1	11816	3	Y	-0-		-0-
11	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	355	1 13716 3	N	-0-		-0-		
07	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	317	1 13660 3	N	-0-		-0-		
08	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	356	1 13493 3	N	-0-		-0-		
09	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	325	1 12703 3	N	-0-		-0-		
10	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	254	1 13214 3	N	-0-		-0-		
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT		-0-		
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
06	14400 X	13421	-0-	-979	-0-	744	1 12677 3	Y	-0-		-0-		
07	14880 X	13632	-0-	-1248	-0-	699	1 12933 3	Y	-0-		-0-		
08	14880 X	13590	-0-	-1290	-0-	728	1 12862 3	Y	-0-		-0-		
09	13920 X	13029	-0-	-891	-0-	733	1 12296 3	Y	-0-		-0-		
10	14074 X	13278	-0-	-796	-0-	895	1 12383 3	Y	-0-		-0-		
11	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-			Y	NO RPT		-0-		
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
06	11400 X	9902	-0-	-1498	-0-	968	1 8934 3	N	-0-		-0-		
07	11780 X	10223	-0-	-1557	-0-	1049	1 9174 3	N	-0-		-0-		
08	11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	1194	1 10450 3	N	-0-		-0-		
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	NO RPT	-0-	-11280	-0-			N	NO RPT		-0-		
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403													
06	12870 X	12166	-0-	-704	-0-	12166	2	Y	-0-		-0-		
07	12679 X	12664	-0-	-15	-0-	12664	2	Y	-0-		-0-		
08	12586 X	12155	-0-	-431	-0-	12155	2	Y	-0-		-0-		
09	12480 X	11646	-0-	-834	-0-	11646	2	Y	-0-		-0-		
10	12896 X	11904	-0-	-992	-0-	11904	2	Y	-0-		-0-		
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			Y	NO RPT		-0-		
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751													
06	9450 X	9364	-0-	-86	-0-	519	1 8845 3	Y	-0-		-0-		
07	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	498	1 9216 3	Y	-0-		-0-		
08	9765 X	9455	-0-	-310	-0-	507	1 8948 3	Y	-0-		-0-		
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	NO RPT	-0-	-9390	-0-			Y	NO RPT		-0-		
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392													
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	23	1 4806 3	N	-0-		-0-		
07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	63	1 5391 3	N	-0-		-0-		
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	154	1 6712 3	N	-0-		-0-		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466													
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	53	1 2057 3	Y	-0-		-0-		
07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	55	1 2393 3	Y	-0-		-0-		
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	59	1 2243 3	Y	-0-		-0-		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	4157	-0-	-553	-0-	105	1	4052	3	Y	-0-			-0-
07	4588 X	4379	-0-	-209	-0-	99	1	4280	3	Y	-0-			-0-
08	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	107	1	4059	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
06	7290 X	6216	-0-	-1074	-0-	345	1	5871	3	N	-0-			-0-
07	7533 X	6538	-0-	-995	-0-	335	1	6203	3	N	-0-			-0-
08	7533 X	6581	-0-	-952	-0-	353	1	6228	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	14	1	621	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	543	-0-	-139	-0-	14	1	529	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	626	-0-	-124	-0-	16	1	610	3	Y	-0-			-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	26	1	1355	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	3	Y	-0-			-0-
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	3	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	76	1	1281	3	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	81	1	1123	3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
06	4050 X	3116	-0-	-934	-0-	173	1	2943	3	N	-0-			-0-
07	4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	170	1	3154	3	N	-0-			-0-
08	4433 X	3276	-0-	-1157	-0-	176	1	3100	3	N	-0-			-0-
09	4290 X	3062	-0-	-1228	-0-	172	1	2890	3	N	-0-			-0-
10	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	212	1	2927	3	N	-0-			-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
06	8220 X	6572	-0-	-1648	-0-	166	1	6406	3	N	-0-			10
07	8494 X	5617	-0-	-2877	-0-	127	1	5490	3	N	-0-			10
08	6727 X	6240	-0-	-487	-0-	160	1	6080	3	N	-0-			10
09	6570 X	6024	-0-	-546	-0-	150	1	5874	3	N	-0-			10
10	6789 X	5560	-0-	-1229	-0-	105	1	5455	3	N	-0-			10
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			10
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	3	1	9	Y	1	30	1	17
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	82	1	4377	3	Y	-0-			17
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	78	1	4577	3	Y	-0-			17
09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	92	1	4721	3	Y	-0-			17
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	114	1	4417	3	Y	-0-	8	1	9
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
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									
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	3	N	-0-	-0-
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	187	1	3458	3	N	-0-	-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	195	1	3446	3	N	-0-	-0-
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	184	1	3090	3	N	-0-	-0-
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	231	1	3202	3	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
06	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	65	1	2529	3	N	-0-	-0-
07	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	59	1	2546	3	N	-0-	-0-
08	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	67	1	2535	3	N	-0-	-0-
09	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	62	1	2423	3	N	-0-	-0-
10	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	45	1	2336	3	N	-0-	-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024												
06	3000 N	3149	-0-	149	149	175	1	2974	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3085	-0-	-15	134	158	1	2927	3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2989	-0-	-111	23	160	1	2829	3	Y	-0-	-0-
09	2958 X	2935	-0-	-23	-0-	165	1	2770	3	Y	-0-	-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	197	1	2723	3	Y	-0-	-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559												
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-	-0-
08	1860 N	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-	-0-
09	2010 N	1171	-0-	-839	-0-	1152	2	19	9	N	17	17
10	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1507	2	44	9	N	40	57
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	57
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137												
06	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	79	1	1354	3	N	-0-	-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-	-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	35	1	1332	3	N	-0-	-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	55	1	2141	3	N	-0-	-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	3	N	-0-	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	-0-

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1256

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 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
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-			64 31 9	1089	3	N		28	60 1		15
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-			46 28 9	851	3	N		25			40
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-			75 42 9	1321	3	N		38	49 1		29
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-			52 21 9	867	3	N		19			48
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-			92 21 9	1272	3	N		19	52 1		15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			15

PALAFOX 1034			WELL #:		14H	RRCID ->	266243	COMPL.	DATE	09/06/2011	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10488	- 14232	
06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-			156 1	6026	3	N		-0-			-0-
07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-			133 1	5720	3	N		-0-			-0-
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-			142 1	5383	3	N		-0-			-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-			123 1	4827	3	N		-0-			-0-
10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-			94 1	4910	3	N		-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		10H	RRCID ->	266730	COMPL.	DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	8262	PERF. 8544	- 12685	
06	6720 X	6339	-0-	-381	-0-			160 1	6179	3	Y		-0-			-0-
07	6820 X	6522	-0-	-298	-0-			148 1	6374	3	Y		-0-			-0-
08	6851 X	6794	-0-	-57	-0-			175 1	6619	3	Y		-0-			-0-
09	6630 X	6330	-0-	-300	-0-			158 1	6172	3	Y		-0-			-0-
10	6851 X	6321	-0-	-530	-0-			119 1	6202	3	Y		-0-			-0-
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-						Y		NO RPT			-0-

MARTIN, R. J.			WELL #:		2H	RRCID ->	266873	COMPL.	DATE	11/28/2011	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12278	- 15702	
06	2460 N	848	-0-	-1612	-0-			21 1	827	3	N		-0-			-0-
07	2418 N	477	-0-	-1941	-0-			11 1	466	3	N		-0-			-0-
08	992 N	825	-0-	-167	-0-			21 1	804	3	N		-0-			-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			29 1	1121	3	N		-0-			-0-
10	465 N	295	-0-	-170	-0-			6 1	289	3	N		-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						N		NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY			WELL #:		2H	RRCID ->	266888	COMPL.	DATE	09/29/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10685	- 14165	
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-			1323 3			Y		-0-	41 1		22
07	995 X	995	-0-	-0-	-0-			18 1	977	3	Y		-0-			22
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-			17 1	998	3	Y		-0-			22
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-			19 1	990	3	Y		-0-			22
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-			24 1 9	941	3	Y		1	11 1		12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			12

MARTIN FAMILY			WELL #:		3H	RRCID ->	266890	COMPL.	DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.10566	- 14511	
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-			2359 3			Y		-0-	16 1		9
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-			43 1	2307	3	Y		-0-			9
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-			39 1	2249	3	Y		-0-			9
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-			33 1	1669	3	Y		-0-			9
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-			36 1	1396	3	Y		-0-	5 1		4
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			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 AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1 1010 3	N	-0-			15	
07	913 X	913	-0-	-0-	-0-	47	1 866 3	N	-0-			15	
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	42	1 742 3	N	-0-			15	
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	52	1 875 3	N	-0-			15	
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	62	1 852 3	N	-0-			15	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
06	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	32	1 5787 3	N	-0-			-0-	
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	96	1 5080 3	N	-0-			-0-	
08	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	80	1 4681 3	N	-0-			-0-	
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	45	1 4285 3	N	-0-			-0-	
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	56	1 4213 3	N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
06	4230 X	3838	-0-	-392	-0-	213	1 3625 3	N	-0-			-0-	
07	4278 X	3929	-0-	-349	-0-	201	1 3728 3	N	-0-			-0-	
08	4278 X	3949	-0-	-329	-0-	212	1 3737 3	N	-0-			-0-	
09	4020 X	3645	-0-	-375	-0-	205	1 3440 3	N	-0-			-0-	
10	4154 X	3767	-0-	-387	-0-	254	1 3513 3	N	-0-			-0-	
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
06	12840 X	10505	-0-	-2335	-0-	265	1 10240 3	Y	-0-			-0-	
07	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	246	1 10608 3	Y	-0-			-0-	
08	10912 X	10803	-0-	-109	-0-	278	1 10525 3	Y	-0-			-0-	
09	10560 X	10330	-0-	-230	-0-	258	1 10072 3	Y	-0-			-0-	
10	10912 X	10879	-0-	-33	-0-	205	1 10674 3	Y	-0-			-0-	
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
06	5010 X	4851	-0-	-159	-0-	122	1 4729 3	N	-0-			-0-	
07	5177 X	4183	-0-	-994	-0-	95	1 4088 3	N	-0-			-0-	
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	147	1 5579 3	N	-0-			-0-	
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	127	1 4967 3	N	-0-			-0-	
10	5022 X	2978	-0-	-2044	-0-	56	1 2922 3	N	-0-			-0-	
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT			-0-	
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	110	1 1876 3	N	-0-			-0-	
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1 1831 3	N	-0-			-0-	
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1 1576 3	N	-0-			-0-	
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1 1074 3	N	-0-			-0-	
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1 1415 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-	
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
06	4320 X	3091	-0-	-1229	-0-	174	1 2917 2	N	-0-			-0-	
07	4464 X	3329	-0-	-1135	-0-	31	1 3298 2	N	-0-			-0-	
08	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	24	1 3274 2	N	-0-			-0-	
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	32	1 3530 2	N	-0-			-0-	
10	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	33	1 3316 2	N	-0-			-0-	
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT			-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 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										
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	284	1	4748	2	N	-0-		-0-
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	51	1	5352	2	N	-0-		-0-
08	5208 X	3851	-0-	-1357	-0-	28	1	3823	2	N	-0-		-0-
09	5040 X	4942	-0-	-98	-0-	44	1	4898	2	N	-0-		-0-
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	58	1	5729	2	N	-0-		-0-
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT		-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498													
06	5130 X	1920	-0-	-3210	-0-	48	1	1872	3	Y	-0-		-0-
07	5301 X	1710	-0-	-3591	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-		-0-
08	5301 X	4659	-0-	-642	-0-	120	1	4539	3	Y	-0-		-0-
09	5130 X	3422	-0-	-1708	-0-	85	1	3337	3	Y	-0-		-0-
10	5301 X	4020	-0-	-1281	-0-	76	1	3944	3	Y	-0-		-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556													
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340													
06	7650 X	4583	-0-	-3067	-0-	115	1	4468	3	N	-0-		-0-
07	7905 X	6824	-0-	-1081	-0-	155	1	6669	3	N	-0-		-0-
08	7657 X	6776	-0-	-881	-0-	174	1	6602	3	N	-0-		-0-
09	7410 X	6338	-0-	-1072	-0-	158	1	6180	3	N	-0-		-0-
10	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	136	1	7095	3	N	-0-		-0-
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548													
06	3420 X	3144	-0-	-276	-0-	174	1	2970	3	Y	-0-		-0-
07	3937 X	3056	-0-	-881	-0-	157	1	2899	3	Y	-0-		-0-
08	3937 X	2696	-0-	-1241	-0-	144	1	2552	3	Y	-0-		-0-
09	3810 X	2195	-0-	-1615	-0-	123	1	2072	3	Y	-0-		-0-
10	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	180	1	2484	3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT		-0-
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683													
06	5160 X	4831	-0-	-329	-0-	122	1	4709	3	Y	-0-		-0-
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	143	1	6185	3	Y	-0-		-0-
08	7006 X	5835	-0-	-1171	-0-	150	1	5685	3	Y	-0-		-0-
09	6780 X	4227	-0-	-2553	-0-	105	1	4122	3	Y	-0-		-0-
10	7006 X	5013	-0-	-1993	-0-	95	1	4918	3	Y	-0-		-0-
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799													
06	7350 X	6902	-0-	-448	-0-	6902	2			Y	-0-		-0-
07	7285 X	7065	-0-	-220	-0-	7065	2			Y	-0-		-0-
08	7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			Y	-0-		-0-
09	7050 X	6891	-0-	-159	-0-	6891	2			Y	-0-		-0-
10	7130 X	6512	-0-	-618	-0-	6512	2			Y	-0-		-0-
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	7140 X	6704	-0-	-436	-0-	6704	2			Y	-0-	-0-
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-	-0-
08	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-	-0-
09	6690 X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-	-0-
10	6975 X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			Y	-0-	-0-
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	119	1	4616	3	Y	-0-	-0-
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-	-0-
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	112	1	4227	3	Y	-0-	-0-
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	109	1	4250	3	Y	-0-	-0-
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	103	1	5350	3	Y	-0-	-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT	-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
06	5940 X	5784	-0-	-156	-0-	321	1	5463	3	Y	-0-	-0-
07	6727 X	5848	-0-	-879	-0-	133	1	5715	3	Y	-0-	-0-
08	6727 X	5600	-0-	-1127	-0-	144	1	5456	3	Y	-0-	-0-
09	6510 X	3435	-0-	-3075	-0-	86	1	3349	3	Y	-0-	-0-
10	6572 X	3567	-0-	-3005	-0-	67	1	3500	3	Y	-0-	-0-
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	120	1	4662	3	Y	-0-	-0-
07	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	110	1	4747	3	Y	-0-	-0-
08	5022 X	4703	-0-	-319	-0-	121	1	4582	3	Y	-0-	-0-
09	4860 X	4660	-0-	-200	-0-	116	1	4544	3	Y	-0-	-0-
10	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	88	1	4593	3	Y	-0-	-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT	-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
06	5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	86	1	3344	3	Y	-0-	-0-
07	5239 X	3369	-0-	-1870	-0-	76	1	3293	3	Y	-0-	-0-
08	4309 X	3177	-0-	-1132	-0-	82	1	3095	3	Y	-0-	-0-
09	3450 X	3106	-0-	-344	-0-	77	1	3029	3	Y	-0-	-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	86	1	4487	3	Y	-0-	-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
06	5820 X	3069	-0-	-2751	-0-	77	1	2992	3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	4064	-0-	-1950	-0-	92	1	3972	3	Y	-0-	-0-
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	116	1	4391	3	Y	-0-	-0-
09	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	92	1	3585	3	Y	-0-	-0-
10	4061 X	3458	-0-	-603	-0-	65	1	3393	3	Y	-0-	-0-
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT	-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
06	7350 X	6082	-0-	-1268	-0-	337	1	5745	3	Y	-0-	-0-
07	8029 X	6562	-0-	-1467	-0-	149	1	6413	3	Y	-0-	-0-
08	8029 X	7971	-0-	-58	-0-	205	1	7766	3	Y	-0-	-0-
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	198	1	7733	3	Y	-0-	-0-
10	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	142	1	7382	3	Y	-0-	-0-
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510																
M	ALLOW 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
06	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4466	2	3	9	Y	3					11
07	4464 X	4388	-0-	-76	-0-	4379	2	9	9	Y	8	12	1			7
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4574	2	1	9	Y	1					8
09	4470 X	4394	-0-	-76	-0-	4388	2	6	9	Y	5					13
10	4619 X	4238	-0-	-381	-0-	4204	2	34	9	Y	31	3	1			41
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					41

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053																
06	5190 X	5166	-0-	-24	-0-	130	1	5036	3	Y	-0-					-0-
07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	152	1	6561	3	Y	-0-					-0-
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	170	1	6453	3	Y	-0-					-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	159	1	6216	3	Y	-0-					-0-
10	6727 X	5771	-0-	-956	-0-	109	1	5662	3	Y	-0-					-0-
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767																
06	1620 N	1042	-0-	-578	-0-	26	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1705 N	985	-0-	-720	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1364 N	776	-0-	-588	-0-	20	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	1050 N	596	-0-	-454	-0-	15	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	622	-0-	-370	-0-	12	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424																
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	30	1			19
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					19
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	78	1	4551	3	Y	-0-					19
09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	171	1	8760	3	Y	15					34
						17	9									
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4589	3	Y	1	15	1			20
						1	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271																
06	16020 X	14610	-0-	-1410	-0-	368	1	14242	3	Y	-0-					-0-
07	15686 X	14903	-0-	-783	-0-	338	1	14565	3	Y	-0-					-0-
08	14508 X	14045	-0-	-463	-0-	361	1	13684	3	Y	-0-					-0-
09	14610 X	9194	-0-	-5416	-0-	229	1	8965	3	Y	-0-					-0-
10	15097 X	8662	-0-	-6435	-0-	163	1	8499	3	Y	-0-					-0-
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065																
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	108	1	4162	3	Y	-0-					-0-
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4315	3	Y	-0-					-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	4170	3	Y	-0-					-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	100	1	3922	3	Y	-0-					-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	79	1	4110	3	Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798													
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
06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	432 1	16703 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	386 1	16669 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16926 X	14442	-0-	-2484	-0-	371 1	14071 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17130 X	16993	-0-	-137	-0-	424 1	16569 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17701 X	16033	-0-	-1668	-0-	303 1	15730 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
06	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	240 1	9305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	217 1	9357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10199 X	9333	-0-	-866	-0-	240 1	9093 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9870 X	9062	-0-	-808	-0-	226 1	8836 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10199 X	9045	-0-	-1154	-0-	171 1	8874 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
06	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	467 1	7824 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	81 1	8504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	61 1	8258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	80 1	8779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	81 1	8034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	173 1	6697 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7130 X	6317	-0-	-813	-0-	143 1	6174 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7130 X	6914	-0-	-216	-0-	178 1	6736 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6900 X	6573	-0-	-327	-0-	164 1	6409 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7099 X	6653	-0-	-446	-0-	126 1	6527 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
06	5130 X	4615	-0-	-515	-0-	260 1	4355 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5053 X	4619	-0-	-434	-0-	43 1	4576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4929 X	4539	-0-	-390	-0-	34 1	4505 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4770 X	4326	-0-	-444	-0-	39 1	4287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4836 X	4670	-0-	-166	-0-	47 1	4623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
06	510 N	321	-0-	-189	-0-	8 1	313 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	273	-0-	-130	-0-	6 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	245	-0-	-158	-0-	6 1	239 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	4 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	276	1	5643	3	N	-0-			-0-
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	408	1	5946	3	N	-0-			-0-
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	80	1	5333	3	N	-0-			-0-
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	296	1	4511	3	N	-0-			-0-
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
06	10110 X	4100	-0-	-6010	-0-	227	1	3873	3	N	-0-			-0-
07	10447 X	5099	-0-	-5348	-0-	261	1	4838	3	N	-0-			-0-
08	9579 X	2932	-0-	-6647	-0-	157	1	2775	3	N	-0-			-0-
09	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			-0-
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-			-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
06	4410 X	3277	-0-	-1133	-0-	83	1	3194	3	Y	-0-			-0-
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-			-0-
08	4557 X	3540	-0-	-1017	-0-	91	1	3449	3	Y	-0-			-0-
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	96	1	3750	3	Y	-0-			-0-
10	5053 X	4146	-0-	-907	-0-	78	1	4068	3	Y	-0-			-0-
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117														
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	129	1	4999	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	5178	-0-	-30	-0-	117	1	5061	3	N	-0-			-0-
08	5208 X	5116	-0-	-92	-0-	132	1	4984	3	N	-0-			-0-
09	5130 X	4812	-0-	-318	-0-	120	1	4692	3	N	-0-			-0-
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	101	1	5231	3	N	-0-			-0-
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546														
06	10770 X	9900	-0-	-870	-0-	249	1	9651	3	N	-0-			-0-
07	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	254	1	10937	3	N	-0-			-0-
08	10478 X	10083	-0-	-395	-0-	259	1	9824	3	N	-0-			-0-
09	10140 X	9952	-0-	-188	-0-	248	1	9704	3	N	-0-			-0-
10	11191 X	9694	-0-	-1497	-0-	183	1	9511	3	N	-0-			-0-
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
06	15720 X	12646	-0-	-3074	-0-	701	1	11934	3	Y	10	14	1	12
						11	9							
07	16244 X	13090	-0-	-3154	-0-	671	1	12419	3	Y	-0-	12	1	-0-
08	14911 X	13023	-0-	-1888	-0-	698	1	12325	3	Y	-0-			-0-
09	14130 X	12502	-0-	-1628	-0-	703	1	11799	3	Y	-0-			-0-
10	14136 X	12799	-0-	-1337	-0-	863	1	11936	3	Y	-0-			-0-
11	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	494	1	8407	3	Y	-0-	12	1	-0-
07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	528	1	9772	3	Y	-0-			-0-
08	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	491	1	8665	3	Y	-0-			-0-
09	7620 X	6349	-0-	-1271	-0-	357	1	5992	3	Y	-0-			-0-
10	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	603	1	8340	3	Y	-0-			-0-
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
06	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	785	1	13369	3	Y	221	121	1	110
						243	9							
07	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	635	1	11752	3	Y	209	251	1	68
						230	9							
08	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	622	1	10991	3	Y	87	134	1	21
						96	9							
09	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	762	1	12784	3	Y	120	86	1	55
						132	9							
10	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	781	1	10805	3	Y	119	151	1	23
						131	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
06	2250 N	1103	-0-	-1147	-0-	53	1	906	3	Y	131	151	1	22
						144	9							
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	3	Y	165	37	1	150
						182	9							
08	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	105	1	1856	3	Y	106	194	1	62
						117	9							
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	3	Y	113	115	1	60
						124	9							
10	2418 N	1913	-0-	-505	-0-	119	1	1641	3	Y	139	81	1	118
						153	9							
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			118
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
06	14730 X	12350	-0-	-2380	-0-	685	1	11665	3	Y	-0-	7	1	-0-
07	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	862	1	15948	3	Y	14	12	1	2
						15	9							
08	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	825	1	14568	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	784	1	13155	3	Y	8	5	1	3
						9	9							
10	16709 X	13932	-0-	-2777	-0-	939	1	12993	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT			-0-
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
06	5670 X	5630	-0-	-40	-0-	142	1	5488	3	N	-0-			-0-
07	6541 X	5542	-0-	-999	-0-	126	1	5416	3	N	-0-			-0-
08	6541 X	5654	-0-	-887	-0-	145	1	5509	3	N	-0-			-0-
09	6330 X	5739	-0-	-591	-0-	143	1	5596	3	N	-0-			-0-
10	6200 X	5860	-0-	-340	-0-	111	1	5749	3	N	-0-			-0-
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	185	1	7165	3	N	-0-			-0-
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	177	1	7625	3	N	-0-			-0-
08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	286	1	10821	3	N	-0-			-0-
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	238	1	9318	3	N	-0-			-0-
10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	148	1	7699	3	N	-0-			-0-
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923														
06	7710 X	7136	-0-	-574	-0-	7129	2	7	9	Y	6			19
07	7967 X	7384	-0-	-583	-0-	7374	2	10	9	Y	9	16	1	12
08	7967 X	7108	-0-	-859	-0-	7106	2	2	9	Y	2			14
09	7470 X	7195	-0-	-275	-0-	7189	2	6	9	Y	5			19
10	7719 X	6826	-0-	-893	-0-	6815	2	11	9	Y	10	2	1	27
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT			27
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
06	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	196	1	7583	3	Y	-0-			-0-
07	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	211	1	9099	3	Y	-0-			-0-
08	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	222	1	8416	3	Y	-0-			-0-
09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	234	1	9145	3	Y	-0-			-0-
10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	178	1	9242	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
06	31080 X	23869	-0-	-7211	-0-	601	1	23268	3	N	-0-			-0-
07	31713 X	22958	-0-	-8755	-0-	520	1	22438	3	N	-0-			-0-
08	28396 X	23469	-0-	-4927	-0-	603	1	22866	3	N	-0-			-0-
09	24960 X	21943	-0-	-3017	-0-	547	1	21396	3	N	-0-			-0-
10	25792 X	22709	-0-	-3083	-0-	429	1	22280	3	N	-0-			-0-
11	23880 X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
06	20910 X	19228	-0-	-1682	-0-	19228	2			Y	-0-			3
07	19623 X	17546	-0-	-2077	-0-	17546	2			Y	-0-			3
08	19127 X	18449	-0-	-678	-0-	18449	2			Y	-0-			3
09	19230 X	17994	-0-	-1236	-0-	17994	2			Y	-0-			3
10	19871 X	17349	-0-	-2522	-0-	17349	2			Y	-0-			3
11	19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT			3
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
06	14070 X	7548	-0-	-6522	-0-	416	1	7090	3	Y	38	24	1	23
07	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	1307	1	24193	3	Y	302	255	1	70
08	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	332	1	16217	3	Y	184	218	1	36
09	13530 X	13505	-0-	-25	-0-	742	1	12449	3	Y	285	192	1	129
10	16089 X	13333	-0-	-2756	-0-	314	1	12206	3	Y	223	300	1	52
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-	245	9			Y	NO RPT			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	48150 X	45204	-0-	-2946	-0-	2507 1	42696 3	Y	1	1 1	-0-			
07	48794 X	45486	-0-	-3308	-0-	2332 1	43151 3	Y	3	3 1	-0-			
08	48267 X	45229	-0-	-3038	-0-	2423 1	42806 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	46710 X	43571	-0-	-3139	-0-	2450 1	41121 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	47120 X	44554	-0-	-2566	-0-	3003 1	41548 3	Y	3	2 1	1			
11	45210 X	NO RPT	-0-	-45210	-0-	3 9		Y	NO RPT		1			

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911														
06	29310 X	28023	-0-	-1287	-0-	706 1	27317 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07	29915 X	29349	-0-	-566	-0-	665 1	28684 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	29853 X	28730	-0-	-1123	-0-	739 1	27991 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	28740 X	28001	-0-	-739	-0-	698 1	27303 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	29357 X	27954	-0-	-1403	-0-	528 1	27426 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-0-			Y	NO RPT		-0-			

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808														
06	36930 X	35039	-0-	-1891	-0-	883 1	34156 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07	38161 X	31484	-0-	-6677	-0-	713 1	30771 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	37789 X	35550	-0-	-2239	-0-	914 1	34636 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	36570 X	34632	-0-	-1938	-0-	864 1	33768 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	37200 X	35325	-0-	-1875	-0-	667 1	34658 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-			Y	NO RPT		-0-			

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
06	38670 X	34372	-0-	-4298	-0-	866 1	33506 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07	39959 X	34359	-0-	-5600	-0-	778 1	33581 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	39959 X	33249	-0-	-6710	-0-	855 1	32394 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	38670 X	33676	-0-	-4994	-0-	840 1	32836 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	39246 X	32599	-0-	-6647	-0-	615 1	31984 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	34380 X	NO RPT	-0-	-34380	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
06	22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	558 1	21597 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	574 1	24777 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	594 1	22530 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	543 1	21249 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	370 1	19250 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT		-0-			

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
06	16470 X	12076	-0-	-4394	-0-	681 1	11395 2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	15469 X	14516	-0-	-953	-0-	137 1	14379 2	Y	-0-	-0-	-0-			
08	15221 X	11624	-0-	-3597	-0-	86 1	11538 2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	142 1	15716 2	Y	-0-	-0-	-0-			
10	15221 X	10944	-0-	-4277	-0-	110 1	10834 2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	30810 X	17864	-0-	-12946	-0-	450	1	17414	3	Y	-0-		-0-	
07	34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	772	1	33280	3	Y	-0-		-0-	
08	33666 X	30469	-0-	-3197	-0-	783	1	29686	3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-32940	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
06	29850 X	27961	-0-	-1889	-0-	1547	1	26353	3	Y	55	48 1	11	
07	29357 X	27837	-0-	-1520	-0-	1427	1	26404	3	Y	5	12 1	4	
08	29357 X	27032	-0-	-2325	-0-	1448	1	25584	3	Y	-0-	4 1	-0-	
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	
11	27960 X	NO RPT	-0-	-27960	-0-					Y	NO RPT		3	
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
06	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	779	1	30122	3	Y	-0-		-0-	
07	31651 X	31523	-0-	-128	-0-	714	1	30809	3	Y	-0-		-0-	
08	32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	829	1	31438	3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-31230	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
06	25500 X	15487	-0-	-10013	-0-	390	1	15097	3	N	-0-		-0-	
07	25978 X	16479	-0-	-9499	-0-	373	1	16106	3	N	-0-		-0-	
08	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	668	1	25326	3	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-25170	-0-					N	NO RPT		-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
06	26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	661	1	25580	3	Y	-0-		-0-	
07	26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	608	1	26235	3	Y	-0-		-0-	
08	26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	683	1	25903	3	Y	-0-		-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
06	28440 X	24990	-0-	-3450	-0-	630	1	24360	3	Y	-0-		-0-	
07	28210 X	21505	-0-	-6705	-0-	487	1	21018	3	Y	-0-		-0-	
08	27869 X	27771	-0-	-98	-0-	714	1	27057	3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	20790 X	11868	-0-	-8922	-0-	11860	2	8	9	Y	7		18
07	18445 X	13000	-0-	-5445	-0-	12990	2	10	9	Y	9	16 1	11
08	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	15508	2	12919	3	Y	17		28
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	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
06	33030 X	27408	-0-	-5622	-0-	691	1	26717	3	Y	-0-		-0-
07	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	805	1	34720	3	Y	-0-		-0-
08	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	871	1	33028	3	Y	-0-		-0-
09	31620 X	29596	-0-	-2024	-0-	738	1	28858	3	Y	-0-		-0-
10	35526 X	24309	-0-	-11217	-0-	459	1	23850	3	Y	-0-		-0-
11	34380 X	NO RPT	-0-	-34380	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
06	45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	1158	1	44817	3	Y	-0-		-0-
07	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1038	1	44795	3	Y	-0-		-0-
08	44733 X	38713	-0-	-6020	-0-	995	1	37718	3	Y	-0-		-0-
09	45990 X	40476	-0-	-5514	-0-	1009	1	39467	3	Y	-0-		-0-
10	47523 X	39306	-0-	-8217	-0-	742	1	38564	3	Y	-0-		-0-
11	45990 X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
06	19560 X	15301	-0-	-4259	-0-	386	1	14915	3	Y	-0-		-0-
07	20026 X	14486	-0-	-5540	-0-	328	1	14158	3	Y	-0-		-0-
08	20026 X	16432	-0-	-3594	-0-	422	1	16010	3	Y	-0-		-0-
09	17340 X	13308	-0-	-4032	-0-	332	1	12976	3	Y	-0-		-0-
10	16120 X	12855	-0-	-3265	-0-	243	1	12612	3	Y	-0-		-0-
11	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905													
06	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	858	1	33212	3	Y	-0-		-0-
07	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	734	1	31657	3	Y	-0-		-0-
08	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	893	1	33859	3	Y	-0-		-0-
09	33773 X	33773	-0-	-0-	-0-	842	1	32931	3	Y	-0-		-0-
10	35666 X	35666	-0-	-0-	-0-	673	1	34993	3	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 10362 - 14245													
06	23850 X	23248	-0-	-602	-0-	586	1	22662	3	Y	-0-		-0-
07	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	555	1	23948	3	Y	-0-		-0-
08	24831 X	23849	-0-	-982	-0-	613	1	23236	3	Y	-0-		-0-
09	24030 X	23280	-0-	-750	-0-	581	1	22699	3	Y	-0-		-0-
10	24831 X	22826	-0-	-2005	-0-	431	1	22395	3	Y	-0-		-0-
11	23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	27750 X	26069	-0-	-1681	-0-	26069	2		N	-0-		-0-
07	27156 X	26202	-0-	-954	-0-	26202	2		N	-0-		-0-
08	27156 X	25653	-0-	-1503	-0-	25653	2		N	-0-		-0-
09	26070 X	25808	-0-	-262	-0-	25808	2		N	-0-		-0-
10	26939 X	24629	-0-	-2310	-0-	24629	2		N	-0-		-0-
11	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-				N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300												
06	38700 X	36144	-0-	-2556	-0-	911	1	35233	3	Y	-0-	-0-
07	39339 X	36725	-0-	-2614	-0-	832	1	35893	3	Y	-0-	-0-
08	38254 X	36152	-0-	-2102	-0-	929	1	35223	3	Y	-0-	-0-
09	36330 X	35147	-0-	-1183	-0-	876	1	34271	3	Y	-0-	-0-
10	37448 X	35370	-0-	-2078	-0-	668	1	34702	3	Y	-0-	-0-
11	36150 X	NO RPT	-0-	-36150	-0-				Y	NO RPT		-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
06	32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	177	1	31980	3	Y	-0-	-0-
07	32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	606	1	31975	3	Y	-0-	-0-
08	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	536	1	31139	3	Y	-0-	-0-
09	30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	313	1	29814	3	Y	-0-	-0-
10	30291 X	30291	-0-	-0-	-0-	399	1	29892	3	Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945												
06	38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	963	1	37250	3	Y	-0-	-0-
07	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	886	1	38216	3	Y	-0-	-0-
08	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	986	1	37358	3	Y	-0-	-0-
09	38220 X	36773	-0-	-1447	-0-	917	1	35856	3	Y	-0-	-0-
10	39494 X	35841	-0-	-3653	-0-	676	1	35165	3	Y	-0-	-0-
11	38220 X	NO RPT	-0-	-38220	-0-				Y	NO RPT		-0-
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
06	18780 X	17433	-0-	-1347	-0-	967	1	16466	3	N	-0-	-0-
07	18972 X	17752	-0-	-1220	-0-	910	1	16842	3	N	-0-	-0-
08	18972 X	17337	-0-	-1635	-0-	929	1	16408	3	N	-0-	-0-
09	17670 X	16390	-0-	-1280	-0-	922	1	15468	3	N	-0-	-0-
10	18011 X	17207	-0-	-804	-0-	1160	1	16047	3	N	-0-	-0-
11	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-				N	NO RPT		-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
06	13260 X	11339	-0-	-1921	-0-	639	1	10700	2	N	-0-	-0-
07	13640 X	12857	-0-	-783	-0-	121	1	12736	2	N	-0-	-0-
08	14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	95	1	12817	2	N	-0-	-0-
09	13980 X	12046	-0-	-1934	-0-	108	1	11938	2	N	-0-	-0-
10	14446 X	11937	-0-	-2509	-0-	120	1	11817	2	N	-0-	-0-
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630																
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15600 X	14272	-0-	-1328	-0-	360	1	13912	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14880 X	14272	-0-	-608	-0-	323	1	13949	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14880 X	14416	-0-	-464	-0-	371	1	14045	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14400 X	13666	-0-	-734	-0-	341	1	13325	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14756 X	13684	-0-	-1072	-0-	258	1	13426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355																
06	24030 X	22859	-0-	-1171	-0-	1266	1	21557	3	Y	33	6	1		34	
07	24180 X	23081	-0-	-1099	-0-	1182	1	21873	3	Y	24	28	1		30	
08	24180 X	22819	-0-	-1361	-0-	1223	1	21596	3	Y	-0-	30	1		-0-	
09	23400 X	21622	-0-	-1778	-0-	1210	1	20307	3	Y	95	65	1		30	
10	23746 X	21941	-0-	-1805	-0-	1477	1	20429	3	Y	32	30	1		32	
11	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT				32	
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645																
06	33480 X	31352	-0-	-2128	-0-	790	1	30562	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	34348 X	32107	-0-	-2241	-0-	727	1	31380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	34193 X	31321	-0-	-2872	-0-	805	1	30516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	33090 X	30148	-0-	-2942	-0-	752	1	29396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	33294 X	30709	-0-	-2585	-0-	580	1	30129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865																
06	23370 X	21239	-0-	-2131	-0-	535	1	20704	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	23622 X	20704	-0-	-2918	-0-	469	1	20235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	23033 X	21760	-0-	-1273	-0-	559	1	21201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	21630 X	3559	-0-	-18071	-0-	89	1	3470	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT				-0-	
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100																
06	26940 X	25161	-0-	-1779	-0-	634	1	24527	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	27838 X	24967	-0-	-2871	-0-	566	1	24401	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	27311 X	25778	-0-	-1533	-0-	663	1	25115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	26430 X	19231	-0-	-7199	-0-	480	1	18751	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	26195 X	22679	-0-	-3516	-0-	428	1	22251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	25170 X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515																
06	26160 X	22711	-0-	-3449	-0-	572	1	22139	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	24707 X	22918	-0-	-1789	-0-	519	1	22399	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	23591 X	23162	-0-	-429	-0-	595	1	22567	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	602	1	23523	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	569	1	29573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845												
M	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
06	73830 X	67849	-0-	-5981	-0-	1710	1	66139	3	N	-0-	-0-
07	75045 X	75045	-0-	-0-	-0-	1700	1	73345	3	N	-0-	-0-
08	75485 X	74725	-0-	-760	-0-	1921	1	72804	3	N	-0-	-0-
09	73050 X	71350	-0-	-1700	-0-	1779	1	69571	3	N	-0-	-0-
10	75485 X	62589	-0-	-12896	-0-	1181	1	61408	3	N	-0-	-0-
11	72630 X	NO RPT	-0-	-72630	-0-					N	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
06	43920 X	41544	-0-	-2376	-0-	1047	1	40497	3	Y	-0-	-0-
07	45415 X	43172	-0-	-2243	-0-	978	1	42194	3	Y	-0-	-0-
08	45415 X	40645	-0-	-4770	-0-	1045	1	39600	3	Y	-0-	-0-
09	43950 X	38804	-0-	-5146	-0-	968	1	37836	3	Y	-0-	-0-
10	45167 X	23326	-0-	-21841	-0-	440	1	22886	3	Y	-0-	-0-
11	41790 X	NO RPT	-0-	-41790	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
06	34020 X	28851	-0-	-5169	-0-	727	1	28124	3	Y	-0-	-0-
07	34782 X	28172	-0-	-6610	-0-	638	1	27534	3	Y	-0-	-0-
08	34782 X	26070	-0-	-8712	-0-	670	1	25400	3	Y	-0-	-0-
09	30600 X	30109	-0-	-491	-0-	751	1	29358	3	Y	-0-	-0-
10	31372 X	30713	-0-	-659	-0-	580	1	30133	3	Y	-0-	-0-
11	28860 X	NO RPT	-0-	-28860	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
06	44850 X	25268	-0-	-19582	-0-	637	1	24631	3	Y	-0-	-0-
07	46345 X	25762	-0-	-20583	-0-	584	1	25178	3	Y	-0-	-0-
08	46345 X	22325	-0-	-24020	-0-	574	1	21751	3	Y	-0-	-0-
09	36390 X	8994	-0-	-27396	-0-	224	1	8770	3	Y	-0-	-0-
10	36797 X	13901	-0-	-22896	-0-	262	1	13639	3	Y	-0-	-0-
11	25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
06	7920 X	7444	-0-	-476	-0-	188	1	7256	3	Y	-0-	-0-
07	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	171	1	7368	3	Y	-0-	-0-
08	8029 X	7560	-0-	-469	-0-	194	1	7366	3	Y	-0-	-0-
09	7650 X	7273	-0-	-377	-0-	181	1	7092	3	Y	-0-	-0-
10	7874 X	7318	-0-	-556	-0-	138	1	7180	3	Y	-0-	-0-
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
06	77280 X	71606	-0-	-5674	-0-	1804	1	69802	3	Y	-0-	-0-
07	77128 X	73559	-0-	-3569	-0-	1667	1	71892	3	Y	-0-	-0-
08	77128 X	74212	-0-	-2916	-0-	1908	1	72304	3	Y	-0-	-0-
09	74640 X	71017	-0-	-3623	-0-	1771	1	69246	3	Y	-0-	-0-
10	75237 X	71887	-0-	-3350	-0-	1357	1	70530	3	Y	-0-	-0-
11	71820 X	NO RPT	-0-	-71820	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
06	39030 X	35448	-0-	-3582	-0-	893	1	34555	3	Y	-0-	-0-
07	39060 X	36423	-0-	-2637	-0-	825	1	35598	3	Y	-0-	-0-
08	38533 X	35976	-0-	-2557	-0-	925	1	35051	3	Y	-0-	-0-
09	37290 X	34344	-0-	-2946	-0-	856	1	33488	3	Y	-0-	-0-
10	37820 X	33991	-0-	-3829	-0-	642	1	33349	3	Y	-0-	-0-
11	35460 X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
M	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									
06	26610 X	25999	-0-	-611	-0-	655	1	25344	3	Y	-0-	-0-
07	27497 X	26394	-0-	-1103	-0-	598	1	25796	3	Y	-0-	-0-
08	27745 X	25745	-0-	-2000	-0-	662	1	25083	3	Y	-0-	-0-
09	26850 X	24765	-0-	-2085	-0-	618	1	24147	3	Y	-0-	-0-
10	27745 X	25638	-0-	-2107	-0-	484	1	25154	3	Y	-0-	-0-
11	26010 X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					Y	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
06	27990 X	27281	-0-	-709	-0-	1538	1	25743	2	Y	-0-	-0-
07	29054 X	29054	-0-	-0-	-0-	273	1	28781	2	Y	-0-	-0-
08	30659 X	27561	-0-	-3098	-0-	203	1	27358	2	Y	-0-	-0-
09	29670 X	24431	-0-	-5239	-0-	219	1	24212	2	Y	-0-	-0-
10	30659 X	23865	-0-	-6794	-0-	239	1	23626	2	Y	-0-	-0-
11	28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-					Y	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
06	26580 X	24329	-0-	-2251	-0-	1371	1	22958	2	Y	-0-	-0-
07	24118 X	23964	-0-	-154	-0-	226	1	23738	2	Y	-0-	-0-
08	26722 X	22635	-0-	-4087	-0-	167	1	22468	2	Y	-0-	-0-
09	25860 X	22378	-0-	-3482	-0-	201	1	22177	2	Y	-0-	-0-
10	26722 X	21004	-0-	-5718	-0-	210	1	20794	2	Y	-0-	-0-
11	24330 X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					Y	NO RPT	-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490												
06	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	1264	1	21526	3	Y	135	116 1 24
07	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	1150	1	21291	3	Y	81	91 1 14
08	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	1178	1	20813	3	Y	104	104 1 14
09	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	1238	1	20784	3	Y	72	74 1 12
10	22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	1497	1	20706	3	Y	162	155 1 19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	178	9			Y	NO RPT	19
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560												
06	24030 X	22952	-0-	-1078	-0-	1271	1	21642	3	Y	35	34 1 3
07	24521 X	17463	-0-	-7058	-0-	891	1	16488	3	Y	76	71 1 8
08	24056 X	19632	-0-	-4424	-0-	1049	1	18527	3	Y	51	55 1 4
09	23250 X	19152	-0-	-4098	-0-	1072	1	17994	3	Y	78	73 1 9
10	23715 X	19325	-0-	-4390	-0-	1296	1	17928	3	Y	92	93 1 8
11	22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-	101	9			Y	NO RPT	8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28800 X	27516	-0-	-1284	-0-	1516	1	25821	3	Y	163	157	1	37
07	29481 X	27046	-0-	-2435	-0-	179	9	1371	1	Y	266	258	1	45
08	29481 X	27352	-0-	-2129	-0-	293	9	1456	1	Y	157	174	1	28
09	28080 X	26398	-0-	-1682	-0-	173	9	1472	1	Y	204	197	1	35
10	28675 X	26669	-0-	-2006	-0-	224	9	1784	1	Y	187	195	1	27
11	27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-	206	9			Y	NO RPT			27
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
06	19410 X	18823	-0-	-587	-0-	1044	1	17778	3	Y	1	5	1	3
07	27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	1	9	1390	1	Y	-0-	3	1	-0-
08	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	1381	1	25723	3	Y	-0-			-0-
09	24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	1395	1	24386	3	Y	6	5	1	1
10	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	7	9	23413	3	Y	88	79	1	10
11	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-	97	9			Y	NO RPT			10
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
06	23970 X	15087	-0-	-8883	-0-	833	1	14190	3	Y	58	61	1	13
07	24769 X	21798	-0-	-2971	-0-	64	9	1115	1	Y	46	50	1	9
08	24676 X	20057	-0-	-4619	-0-	51	9	1073	1	Y	22	27	1	4
09	23460 X	18843	-0-	-4617	-0-	24	9	1059	1	Y	12	14	1	2
10	23901 X	19801	-0-	-4100	-0-	13	9	1332	1	Y	41	39	1	4
11	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-	45	9			Y	NO RPT			4
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
06	31950 X	14693	-0-	-17257	-0-	812	1	13836	3	Y	41	36	1	5
07	24831 X	14304	-0-	-10527	-0-	45	9	733	1	Y	5	9	1	1
08	18569 X	11294	-0-	-7275	-0-	6	9	605	1	Y	-0-	1	1	-0-
09	17160 X	6710	-0-	-10450	-0-	377	1	6333	3	Y	-0-			-0-
10	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	1433	1	19827	3	Y	-0-			-0-
11	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
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
06	24930 X	22749	-0-	-2181	-0-	1259	1	21440	3	Y	45	46	1	11
07	23808 X	22962	-0-	-846	-0-	1173	1	21705	3	Y	76	72	1	15
08	23746 X	22832	-0-	-914	-0-	1219	1	21525	3	Y	80	79	1	16
09	22980 X	22241	-0-	-739	-0-	1246	1	20921	3	Y	67	58	1	25
10	23591 X	22509	-0-	-1082	-0-	1511	1	20911	3	Y	79	91	1	13
11	22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-	87	9			Y	NO RPT			13
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
06	18390 X	16697	-0-	-1693	-0-	421	1	16276	3	Y	-0-			-0-
07	18600 X	17294	-0-	-1306	-0-	392	1	16902	3	Y	-0-			-0-
08	18507 X	16739	-0-	-1768	-0-	430	1	16309	3	Y	-0-			-0-
09	17550 X	15938	-0-	-1612	-0-	397	1	15541	3	Y	-0-			-0-
10	17670 X	16281	-0-	-1389	-0-	307	1	15974	3	Y	-0-			-0-
11	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	39544	-0-	39544	39544	2119	1	37425	3	N	-0-			-0-
09	DELQ PR	278034	-0-	278034	317578	15633	1	262401	3	N	-0-			-0-
10	586025 X	268447	-0-	-317578	-0-	18094	1	250353	3	N	-0-			-0-
11	38280 X	NO RPT	-0-	-38280	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
06	28770 X	25567	-0-	-3203	-0-	1415	1	24104	3	Y	44	38	1	6
07	28272 X	25574	-0-	-2698	-0-	1311	1	24260	3	Y	3	8	1	1
08	28241 X	25492	-0-	-2749	-0-	1366	1	24126	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	26190 X	24533	-0-	-1657	-0-	1379	1	23154	3	Y	-0-			-0-
10	26939 X	24665	-0-	-2274	-0-	1662	1	23002	3	Y	1	1	1	-0-
11	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
06	22980 X	11589	-0-	-11391	-0-	639	1	10888	3	Y	56	71	1	15
07	23467 X	424	-0-	-23043	-0-	22	1	402	3	Y	-0-	15	1	-0-
08	23281 X	5	-0-	-23276	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	22290 X	2703	-0-	-19587	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-			-0-
10	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	1594	1	22054	3	Y	125	111	1	14
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-	138	9			Y	NO RPT			14
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
06	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	583	1	22542	3	Y	-0-			-0-
07	23250 X	23059	-0-	-191	-0-	522	1	22537	3	Y	-0-			-0-
08	25544 X	22269	-0-	-3275	-0-	572	1	21697	3	Y	-0-			-0-
09	24720 X	20389	-0-	-4331	-0-	508	1	19881	3	Y	-0-			-0-
10	25544 X	21101	-0-	-4443	-0-	398	1	20703	3	Y	-0-			-0-
11	23130 X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	37590 X	33463	-0-	-4127	-0-	843	1	32620	3	Y	-0-	-0-
07	37572 X	32804	-0-	-4768	-0-	743	1	32061	3	Y	-0-	-0-
08	37138 X	35029	-0-	-2109	-0-	900	1	34129	3	Y	-0-	-0-
09	35220 X	34537	-0-	-683	-0-	861	1	33676	3	Y	-0-	-0-
10	35340 X	33550	-0-	-1790	-0-	633	1	32917	3	Y	-0-	-0-
11	33900 X	NO RPT	-0-	-33900	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265												
06	35670 X	33271	-0-	-2399	-0-	838	1	32433	3	Y	-0-	-0-
07	36053 X	33266	-0-	-2787	-0-	754	1	32512	3	Y	-0-	-0-
08	35836 X	31503	-0-	-4333	-0-	810	1	30693	3	Y	-0-	-0-
09	34680 X	31187	-0-	-3493	-0-	778	1	30409	3	Y	-0-	-0-
10	34906 X	31718	-0-	-3188	-0-	599	1	31119	3	Y	-0-	-0-
11	33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					Y	NO RPT	-0-
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355												
06	21480 X	17142	-0-	-4338	-0-	949	1	16162	3	Y	28	30 1 5
07	21948 X	18037	-0-	-3911	-0-	921	1	17054	3	Y	56	54 1 7
08	21793 X	17738	-0-	-4055	-0-	946	1	16717	3	Y	68	67 1 8
09	20910 X	17088	-0-	-3822	-0-	950	1	15952	3	Y	169	154 1 23
10	21390 X	17174	-0-	-4216	-0-	1148	1	15886	3	Y	127	135 1 15
11	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-	140	9			Y	NO RPT	15
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230												
06	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	1184	1	20161	3	Y	93	89 1 19
07	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1115	1	20629	3	Y	14	28 1 5
08	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	1159	1	20467	3	Y	1	4 1 2
09	21450 X	20834	-0-	-616	-0-	1171	1	19653	3	Y	9	8 1 3
10	22165 X	21246	-0-	-919	-0-	1431	1	19806	3	Y	8	8 1 3
11	21450 X	NO RPT	-0-	-21450	-0-	9	9			Y	NO RPT	3
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980												
06	22980 X	10375	-0-	-12605	-0-	574	1	9782	3	Y	17	25 1 3
07	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	1341	1	24816	3	Y	17	19 1 1
08	23715 X	23131	-0-	-584	-0-	1237	1	21853	3	Y	37	35 1 3
09	22860 X	21404	-0-	-1456	-0-	1201	1	20150	3	Y	48	46 1 5
10	26164 X	21383	-0-	-4781	-0-	1437	1	19882	3	Y	58	59 1 4
11	25320 X	NO RPT	-0-	-25320	-0-	64	9			Y	NO RPT	4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
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
06	26310 X	24843	-0-	-1467	-0-	626	1	24217	3	N	-0-	-0-	-0-
07	26722 X	26490	-0-	-232	-0-	600	1	25890	3	N	-0-	-0-	-0-
08	26567 X	25280	-0-	-1287	-0-	650	1	24630	3	N	-0-	-0-	-0-
09	25290 X	24885	-0-	-405	-0-	621	1	24264	3	N	-0-	-0-	-0-
10	26505 X	24894	-0-	-1611	-0-	470	1	24424	3	N	-0-	-0-	-0-
11	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045													
06	24900 X	10779	-0-	-14121	-0-	598	1	10180	3	Y	1	3 1	1
07	29285 X	29285	-0-	-0-	-0-	1500	1	27768	3	Y	15	13 1	3
08	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	1362	1	24058	3	Y	13	13 1	3
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	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT		2
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916													
06	37500 X	34176	-0-	-3324	-0-	1893	1	32233	3	Y	45	46 1	4
07	38409 X	35081	-0-	-3328	-0-	1793	1	33179	3	Y	99	92 1	11
08	37417 X	34891	-0-	-2526	-0-	1865	1	32942	3	Y	76	78 1	9
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	NO RPT	-0-	-34170	-0-					Y	NO RPT		7
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251													
06	24240 X	21002	-0-	-3238	-0-	529	1	20473	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	24397 X	21691	-0-	-2706	-0-	491	1	21200	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	23963 X	23228	-0-	-735	-0-	597	1	22631	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	23190 X	20464	-0-	-2726	-0-	510	1	19954	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	23963 X	22434	-0-	-1529	-0-	423	1	22011	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109													
06	22710 X	20709	-0-	-2001	-0-	522	1	20187	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	23002 X	21643	-0-	-1359	-0-	490	1	21153	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	21979 X	21728	-0-	-251	-0-	559	1	21169	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	21120 X	20603	-0-	-517	-0-	514	1	20089	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	21638 X	20251	-0-	-1387	-0-	382	1	19869	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023													
06	24150 X	20821	-0-	-3329	-0-	525	1	20296	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	24149 X	21694	-0-	-2455	-0-	492	1	21202	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	23715 X	22110	-0-	-1605	-0-	568	1	21542	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	22770 X	20716	-0-	-2054	-0-	517	1	20199	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	22196 X	21051	-0-	-1145	-0-	397	1	20654	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT	-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 #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
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
06	38040 X	34046	-0-	-3994	-0-	858	1	33188	3	Y	-0-			-0-
07	38688 X	36326	-0-	-2362	-0-	823	1	35503	3	Y	-0-			-0-
08	38502 X	35959	-0-	-2543	-0-	924	1	35035	3	Y	-0-			-0-
09	36720 X	34334	-0-	-2386	-0-	856	1	33478	3	Y	-0-			-0-
10	37355 X	35334	-0-	-2021	-0-	667	1	34667	3	Y	-0-			-0-
11	35160 X	NO RPT	-0-	-35160	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
06	20460 X	19043	-0-	-1417	-0-	480	1	18563	3	Y	-0-			-0-
07	21390 X	19146	-0-	-2244	-0-	434	1	18712	3	Y	-0-			-0-
08	21390 X	18083	-0-	-3307	-0-	465	1	17618	3	Y	-0-			-0-
09	20700 X	18966	-0-	-1734	-0-	473	1	18493	3	Y	-0-			-0-
10	20739 X	18118	-0-	-2621	-0-	342	1	17776	3	Y	-0-			-0-
11	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
06	33450 X	32487	-0-	-963	-0-	819	1	31668	3	Y	-0-			-0-
07	34565 X	33034	-0-	-1531	-0-	748	1	32286	3	Y	-0-			-0-
08	34131 X	32385	-0-	-1746	-0-	833	1	31552	3	Y	-0-			-0-
09	32820 X	30545	-0-	-2275	-0-	762	1	29783	3	Y	-0-			-0-
10	33604 X	31501	-0-	-2103	-0-	595	1	30906	3	Y	-0-			-0-
11	32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
06	37500 X	33176	-0-	-4324	-0-	836	1	32340	3	Y	-0-			-0-
07	38750 X	33316	-0-	-5434	-0-	755	1	32561	3	Y	-0-			-0-
08	38750 X	33030	-0-	-5720	-0-	849	1	32181	3	Y	-0-			-0-
09	35490 X	31161	-0-	-4329	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-			-0-
10	34565 X	30311	-0-	-4254	-0-	572	1	29739	3	Y	-0-			-0-
11	33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
06	35430 X	32777	-0-	-2653	-0-	826	1	31951	3	Y	-0-			-0-
07	36456 X	33232	-0-	-3224	-0-	753	1	32479	3	Y	-0-			-0-
08	36456 X	33271	-0-	-3185	-0-	855	1	32416	3	Y	-0-			-0-
09	34830 X	31161	-0-	-3669	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-			-0-
10	33883 X	31561	-0-	-2322	-0-	596	1	30965	3	Y	-0-			-0-
11	32790 X	NO RPT	-0-	-32790	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190														
06	39720 X	33923	-0-	-5797	-0-	855	1	33068	3	Y	-0-			-0-
07	39835 X	33242	-0-	-6593	-0-	753	1	32489	3	Y	-0-			-0-
08	38006 X	32505	-0-	-5501	-0-	836	1	31669	3	Y	-0-			-0-
09	34890 X	29552	-0-	-5338	-0-	737	1	28815	3	Y	-0-			-0-
10	35526 X	30606	-0-	-4920	-0-	578	1	30028	3	Y	-0-			-0-
11	33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
06	36210 X	33386	-0-	-2824	-0-	841	1	32545	3	Y	-0-			-0-
07	36394 X	33522	-0-	-2872	-0-	760	1	32762	3	Y	-0-			-0-
08	36394 X	32764	-0-	-3630	-0-	842	1	31922	3	Y	-0-			-0-
09	35220 X	23277	-0-	-11943	-0-	580	1	22697	3	Y	-0-			-0-
10	35185 X	30162	-0-	-5023	-0-	569	1	29593	3	Y	-0-			-0-
11	33390 X	NO RPT	-0-	-33390	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	38250 X	36094	-0-	-2156	-0-	909	1	35185	3	Y	-0-		-0-
07	38502 X	34731	-0-	-3771	-0-	787	1	33944	3	Y	-0-		-0-
08	38192 X	34663	-0-	-3529	-0-	891	1	33772	3	Y	-0-		-0-
09	36960 X	24983	-0-	-11977	-0-	623	1	24360	3	Y	-0-		-0-
10	37293 X	36711	-0-	-582	-0-	693	1	36018	3	Y	-0-		-0-
11	36090 X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916													
06	38640 X	36416	-0-	-2224	-0-	2018	1	34368	3	Y	27	23 1	4
07	39928 X	36853	-0-	-3075	-0-	1885	1	34891	3	Y	70	64 1	10
08	39928 X	36160	-0-	-3768	-0-	1934	1	34165	3	Y	55	56 1	9
09	38010 X	34331	-0-	-3679	-0-	1927	1	32348	3	Y	51	44 1	16
10	38440 X	34044	-0-	-4396	-0-	2290	1	31688	3	Y	60	69 1	7
11	36420 X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					Y	NO RPT		7
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930													
06	32010 X	27911	-0-	-4099	-0-	703	1	27208	3	N	-0-		-0-
07	33077 X	27985	-0-	-5092	-0-	634	1	27351	3	N	-0-		-0-
08	33077 X	27183	-0-	-5894	-0-	699	1	26484	3	N	-0-		-0-
09	29520 X	26382	-0-	-3138	-0-	658	1	25724	3	N	-0-		-0-
10	29791 X	27198	-0-	-2593	-0-	513	1	26685	3	N	-0-		-0-
11	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806													
06	23850 X	23333	-0-	-517	-0-	588	1	22745	3	Y	-0-		-0-
07	25668 X	23085	-0-	-2583	-0-	523	1	22562	3	Y	-0-		-0-
08	25668 X	21506	-0-	-4162	-0-	553	1	20953	3	Y	-0-		-0-
09	24840 X	22456	-0-	-2384	-0-	560	1	21896	3	Y	-0-		-0-
10	24738 X	21809	-0-	-2929	-0-	412	1	21397	3	Y	-0-		-0-
11	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836													
06	23730 X	22332	-0-	-1398	-0-	563	1	21769	3	Y	-0-		-0-
07	24521 X	22641	-0-	-1880	-0-	513	1	22128	3	Y	-0-		-0-
08	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	681	1	25805	3	Y	-0-		-0-
09	27076 X	27076	-0-	-0-	-0-	675	1	26401	3	Y	-0-		-0-
10	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	485	1	25199	3	Y	-0-		-0-
11	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076													
06	12330 X	11524	-0-	-806	-0-	290	1	11234	3	N	-0-		-0-
07	12741 X	11159	-0-	-1582	-0-	253	1	10906	3	N	-0-		-0-
08	12555 X	11457	-0-	-1098	-0-	295	1	11162	3	N	-0-		-0-
09	11760 X	11062	-0-	-698	-0-	276	1	10786	3	N	-0-		-0-
10	11966 X	10696	-0-	-1270	-0-	202	1	10494	3	N	-0-		-0-
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
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
06	45600 X	45239	-0-	-361	-0-	1140	1	44099	3	Y	-0-	-0-
07	50623 X	44798	-0-	-5825	-0-	1015	1	43783	3	Y	-0-	-0-
08	50623 X	43257	-0-	-7366	-0-	1112	1	42145	3	Y	-0-	-0-
09	48990 X	40226	-0-	-8764	-0-	1003	1	39223	3	Y	-0-	-0-
10	49135 X	41076	-0-	-8059	-0-	775	1	40301	3	Y	-0-	-0-
11	45240 X	NO RPT	-0-	-45240	-0-					Y	NO RPT	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
06	32310 X	31007	-0-	-1303	-0-	781	1	30226	3	Y	-0-	-0-
07	32984 X	31605	-0-	-1379	-0-	716	1	30889	3	Y	-0-	-0-
08	32767 X	31211	-0-	-1556	-0-	802	1	30409	3	Y	-0-	-0-
09	31710 X	28751	-0-	-2959	-0-	717	1	28034	3	Y	-0-	-0-
10	32364 X	30190	-0-	-2174	-0-	570	1	29620	3	Y	-0-	-0-
11	31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					Y	NO RPT	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
06	34770 X	33928	-0-	-842	-0-	855	1	33073	3	Y	-0-	-0-
07	35836 X	34865	-0-	-971	-0-	790	1	34075	3	Y	-0-	-0-
08	35743 X	34471	-0-	-1272	-0-	886	1	33585	3	Y	-0-	-0-
09	34590 X	32648	-0-	-1942	-0-	814	1	31834	3	Y	-0-	-0-
10	35309 X	33900	-0-	-1409	-0-	640	1	33260	3	Y	-0-	-0-
11	33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
06	48330 X	46512	-0-	-1818	-0-	1172	1	45340	3	Y	-0-	-0-
07	49011 X	47046	-0-	-1965	-0-	1066	1	45980	3	Y	-0-	-0-
08	48732 X	45638	-0-	-3094	-0-	1173	1	44465	3	Y	-0-	-0-
09	47160 X	44444	-0-	-2716	-0-	1108	1	43336	3	Y	-0-	-0-
10	48732 X	44953	-0-	-3779	-0-	848	1	44105	3	Y	-0-	-0-
11	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
06	31620 X	29874	-0-	-1746	-0-	753	1	29121	3	Y	-0-	-0-
07	32674 X	29289	-0-	-3385	-0-	664	1	28625	3	Y	-0-	-0-
08	32581 X	28290	-0-	-4291	-0-	727	1	27563	3	Y	-0-	-0-
09	30990 X	28810	-0-	-2180	-0-	718	1	28092	3	Y	-0-	-0-
10	31310 X	28180	-0-	-3130	-0-	532	1	27648	3	Y	-0-	-0-
11	29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
06	39300 X	35435	-0-	-3865	-0-	893	1	34542	3	Y	-0-	-0-
07	40300 X	35264	-0-	-5036	-0-	799	1	34465	3	Y	-0-	-0-
08	38936 X	30970	-0-	-7966	-0-	796	1	30174	3	Y	-0-	-0-
09	36630 X	33046	-0-	-3584	-0-	824	1	32222	3	Y	-0-	-0-
10	37262 X	34333	-0-	-2929	-0-	648	1	33685	3	Y	-0-	-0-
11	35430 X	NO RPT	-0-	-35430	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
06	38340 X	36782	-0-	-1558	-0-	927	1	35855	3	N	-0-	-0-
07	38905 X	36801	-0-	-2104	-0-	834	1	35967	3	N	-0-	-0-
08	38564 X	35786	-0-	-2778	-0-	920	1	34866	3	N	-0-	-0-
09	37320 X	35183	-0-	-2137	-0-	877	1	34306	3	N	-0-	-0-
10	38564 X	34872	-0-	-3692	-0-	658	1	34214	3	N	-0-	-0-
11	36780 X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
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
06	47370 X	43511	-0-	-3859	-0-	1096	1	42415	3	Y	-0-	-0-
07	48732 X	41887	-0-	-6845	-0-	949	1	40938	3	Y	-0-	-0-
08	47585 X	32645	-0-	-14940	-0-	839	1	31806	3	Y	-0-	-0-
09	45780 X	434	-0-	-45346	-0-	11	1	423	3	Y	-0-	-0-
10	46438 X	-0-	-0-	-46438	-0-					Y	-0-	-0-
11	43500 X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					Y	NO RPT	-0-
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435												
06	21870 X	9658	-0-	-12212	-0-	534	1	9095	3	Y	26	27 1 6
07	22413 X	20700	-0-	-1713	-0-	1057	1	19569	3	Y	67	62 1 11
08	22227 X	16604	-0-	-5623	-0-	888	1	15682	3	Y	31	36 1 6
09	21150 X	14689	-0-	-6461	-0-	823	1	13809	3	Y	52	49 1 9
10	21607 X	14962	-0-	-6645	-0-	1004	1	13895	3	Y	57	58 1 8
11	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT	8
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625												
06	17250 X	7230	-0-	-10020	-0-	400	1	6821	3	Y	8	12 1 2
07	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	817	1	15116	3	Y	62	56 1 8
08	17918 X	13018	-0-	-4900	-0-	693	1	12238	3	Y	79	77 1 10
09	17340 X	13401	-0-	-3939	-0-	749	1	12577	3	Y	68	67 1 11
10	17918 X	13341	-0-	-4577	-0-	896	1	12400	3	Y	41	46 1 6
11	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT	6
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435												
06	31140 X	14791	-0-	-16349	-0-	820	1	13971	3	Y	-0-	9 1 2
07	32178 X	26164	-0-	-6014	-0-	1341	1	24819	3	Y	4	4 1 2
08	32178 X	24223	-0-	-7955	-0-	1298	1	22925	3	Y	-0-	2 1 -0-
09	28260 X	22480	-0-	-5780	-0-	1264	1	21215	3	Y	1	1 1 -0-
10	27590 X	22794	-0-	-4796	-0-	1536	1	21250	3	Y	7	6 1 1
11	25320 X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT	1
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035												
06	56040 X	50775	-0-	-5265	-0-	1279	1	49496	3	N	-0-	-0-
07	53010 X	52442	-0-	-568	-0-	1188	1	51254	3	N	-0-	-0-
08	53070 X	53070	-0-	-0-	-0-	1364	1	51706	3	N	-0-	-0-
09	51300 X	48875	-0-	-2425	-0-	1219	1	47656	3	N	-0-	-0-
10	52483 X	45302	-0-	-7181	-0-	855	1	44447	3	N	-0-	-0-
11	51360 X	NO RPT	-0-	-51360	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
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									
06	39690 X	32145	-0-	-7545	-0-	810	1	31335	3	Y	-0-	-0-
07	41013 X	32836	-0-	-8177	-0-	744	1	32091	3	Y	1	1
						1	9					
08	41013 X	32082	-0-	-8931	-0-	825	1	31257	3	Y	-0-	-0-
09	35910 X	30229	-0-	-5681	-0-	754	1	29475	3	Y	-0-	-0-
10	34720 X	30851	-0-	-3869	-0-	582	1	30269	3	Y	-0-	-0-
11	32160 X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
06	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	362	1	29398	3	Y	-0-	-0-
07	30022 X	30022	-0-	-0-	-0-	509	1	29513	3	Y	-0-	-0-
08	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	632	1	25745	3	Y	-0-	-0-
09	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	30170	3			Y	-0-	-0-
10	30440 X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	3			Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005												
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	106	1	8556	3	Y	-0-	-0-
07	41395 X	41395	-0-	-0-	-0-	702	1	40693	3	Y	-0-	-0-
08	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	741	1	30212	3	Y	-0-	-0-
09	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	33321	3			Y	-0-	-0-
10	31599 X	31599	-0-	-0-	-0-	31599	3			Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929												
06	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	358	1	29042	3	Y	-0-	-0-
07	28971 X	28971	-0-	-0-	-0-	491	1	28480	3	Y	-0-	-0-
08	24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	590	1	24037	3	Y	-0-	-0-
09	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	27380	3			Y	-0-	-0-
10	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	3			Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
06	20190 X	18703	-0-	-1487	-0-	471	1	18232	3	Y	-0-	-0-
07	20119 X	19188	-0-	-931	-0-	435	1	18753	3	Y	-0-	-0-
08	19933 X	19284	-0-	-649	-0-	496	1	18788	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
06	18300 X	14052	-0-	-4248	-0-	354	1	13698	3	Y	-0-	-0-
07	18135 X	12797	-0-	-5338	-0-	290	1	12507	3	Y	-0-	-0-
08	16771 X	15410	-0-	-1361	-0-	396	1	15014	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	22800 X	21647	-0-	-1153	-0-	545	1 21102	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	22661 X	20527	-0-	-2134	-0-	465	1 20062	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	22661 X	19865	-0-	-2796	-0-	511	1 19354	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	21720 X	21206	-0-	-514	-0-	529	1 20677	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	22382 X	20301	-0-	-2081	-0-	383	1 19918	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405												
06	51960 X	39255	-0-	-12705	-0-	989	1 38266	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	48918 X	38519	-0-	-10399	-0-	873	1 37646	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	44237 X	38551	-0-	-5686	-0-	991	1 37560	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	56614 X	56614	-0-	-0-	-0-	1412	1 55202	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	49710 X	49710	-0-	-0-	-0-	938	1 48772	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	39270 X	NO RPT	-0-	-39270	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480												
06	48630 X	43295	-0-	-5335	-0-	1091	1 42204	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	50809 X	44921	-0-	-5888	-0-	1018	1 43903	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	50809 X	40931	-0-	-9878	-0-	1052	1 39879	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	49170 X	42918	-0-	-6252	-0-	1070	1 41848	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	47523 X	42640	-0-	-4883	-0-	805	1 41835	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	43470 X	NO RPT	-0-	-43470	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851												
06	29340 X	20402	-0-	-8938	-0-	112	1 20290	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	30318 X	25258	-0-	-5060	-0-	470	1 24788	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	27466 X	21942	-0-	-5524	-0-	371	1 21571	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	26520 X	20199	-0-	-6321	-0-	210	1 19989	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	25265 X	18693	-0-	-6572	-0-	246	1 18447	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	24450 X	NO RPT	-0-	-24450	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003												
06	63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	1589	1 61473	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	62180 X	62180	-0-	-0-	-0-	1409	1 60771	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	61707 X	61707	-0-	-0-	-0-	1586	1 60121	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	61222 X	61222	-0-	-0-	-0-	1527	1 59695	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	1114	1 57931	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856												
06	54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	1364	1 52783	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	51493 X	51493	-0-	-0-	-0-	1167	1 50326	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1077	1 40836	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1057	1 41322	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	778	1 40422	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614												
06	48046 X	48046	-0-	-0-	-0-	1211	1 46835	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	1006	1 43396	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	47381 X	47381	-0-	-0-	-0-	1218	1 46163	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	42818 X	42818	-0-	-0-	-0-	1068	1 41750	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	47719 X	47719	-0-	-0-	-0-	901	1 46818	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	32310 X	NO RPT	-0-	-32310	-0-				Y	NO RPT	-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 #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
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
06	51315 X	51315	-0-	-0-	-0-	1293	1	50022	3	Y	-0-			-0-
07	44915 X	44915	-0-	-0-	-0-	1018	1	43897	3	Y	-0-			-0-
08	51673 X	51673	-0-	-0-	-0-	1328	1	50345	3	Y	-0-			-0-
09	46599 X	46599	-0-	-0-	-0-	1162	1	45437	3	Y	-0-			-0-
10	47602 X	47602	-0-	-0-	-0-	898	1	46704	3	Y	-0-			-0-
11	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
06	50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	1270	1	49134	3	Y	-0-			-0-
07	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	1075	1	46391	3	Y	-0-			-0-
08	51460 X	45780	-0-	-5680	-0-	1177	1	44603	3	Y	-0-			-0-
09	50400 X	44936	-0-	-5464	-0-	1121	1	43815	3	Y	-0-			-0-
10	52889 X	52889	-0-	-0-	-0-	998	1	51891	3	Y	-0-			-0-
11	50400 X	NO RPT	-0-	-50400	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758														
06	27330 X	24956	-0-	-2374	-0-	629	1	24327	3	Y	-0-			-0-
07	27311 X	25201	-0-	-2110	-0-	571	1	24630	3	Y	-0-			-0-
08	26691 X	25627	-0-	-1064	-0-	659	1	24968	3	Y	-0-			-0-
09	25830 X	23704	-0-	-2126	-0-	591	1	23113	3	Y	-0-			-0-
10	26629 X	25095	-0-	-1534	-0-	474	1	24621	3	Y	-0-			-0-
11	24960 X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809														
06	32670 X	28876	-0-	-3794	-0-	728	1	28148	3	Y	-0-			-0-
07	33759 X	29308	-0-	-4451	-0-	664	1	28644	3	Y	-0-			-0-
08	32457 X	28823	-0-	-3634	-0-	741	1	28082	3	Y	-0-			-0-
09	30090 X	27380	-0-	-2710	-0-	683	1	26697	3	Y	-0-			-0-
10	30287 X	27826	-0-	-2461	-0-	525	1	27301	3	Y	-0-			-0-
11	28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581														
06	27210 X	24274	-0-	-2936	-0-	612	1	23662	3	Y	-0-			-0-
07	27311 X	24045	-0-	-3266	-0-	545	1	23500	3	Y	-0-			-0-
08	26536 X	23459	-0-	-3077	-0-	603	1	22856	3	Y	-0-			-0-
09	25290 X	22432	-0-	-2858	-0-	559	1	21873	3	Y	-0-			-0-
10	25699 X	22711	-0-	-2988	-0-	429	1	22282	3	Y	-0-			-0-
11	24270 X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 10474 - 16951														
06	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	817	1	31623	3	Y	-0-			-0-
07	53165 X	34103	-0-	-19062	-0-	773	1	33330	3	Y	-0-			-0-
08	53165 X	30427	-0-	-22738	-0-	782	1	29645	3	Y	-0-			-0-
09	51450 X	22418	-0-	-29032	-0-	559	1	21859	3	Y	-0-			-0-
10	40238 X	24218	-0-	-16020	-0-	457	1	23761	3	Y	-0-			-0-
11	33000 X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 10305 - 16815														
06	33684 X	33684	-0-	-0-	-0-	849	1	32835	3	Y	-0-			-0-
07	44516 X	32508	-0-	-12008	-0-	737	1	31771	3	Y	-0-			-0-
08	44516 X	31626	-0-	-12890	-0-	813	1	30813	3	Y	-0-			-0-
09	43080 X	28311	-0-	-14769	-0-	706	1	27605	3	Y	-0-			-0-
10	38161 X	27669	-0-	-10492	-0-	522	1	27147	3	Y	-0-			-0-
11	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
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									
06	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	805	1	31147	3	Y	-0-	-0-
07	42811 X	29819	-0-	-12992	-0-	676	1	29143	3	Y	-0-	-0-
08	42811 X	28111	-0-	-14700	-0-	723	1	27388	3	Y	-0-	-0-
09	41430 X	25100	-0-	-16330	-0-	626	1	24474	3	Y	-0-	-0-
10	37479 X	25982	-0-	-11497	-0-	490	1	25492	3	Y	-0-	-0-
11	31950 X	NO RPT	-0-	-31950	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
06	76740 X	66927	-0-	-9813	-0-	1686	1	65241	3	Y	-0-	-0-
07	76353 X	68961	-0-	-7392	-0-	1562	1	67399	3	Y	-0-	-0-
08	73563 X	64906	-0-	-8657	-0-	1668	1	63238	3	Y	-0-	-0-
09	69300 X	36594	-0-	-32706	-0-	913	1	35681	3	Y	-0-	-0-
10	70928 X	-0-	-0-	-70928	-0-					Y	-0-	-0-
11	66930 X	NO RPT	-0-	-66930	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
06	81480 X	70921	-0-	-10559	-0-	1787	1	69134	3	Y	-0-	-0-
07	80972 X	71857	-0-	-9115	-0-	1628	1	70229	3	Y	-0-	-0-
08	79515 X	70592	-0-	-8923	-0-	1815	1	68777	3	Y	-0-	-0-
09	74550 X	68662	-0-	-5888	-0-	1712	1	66950	3	Y	-0-	-0-
10	75516 X	69844	-0-	-5672	-0-	1318	1	68526	3	Y	-0-	-0-
11	70920 X	NO RPT	-0-	-70920	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
06	49380 X	44912	-0-	-4468	-0-	1132	1	43780	3	Y	-0-	-0-
07	50127 X	44378	-0-	-5749	-0-	1005	1	43373	3	Y	-0-	-0-
08	49321 X	43581	-0-	-5740	-0-	1120	1	42461	3	Y	-0-	-0-
09	46500 X	41200	-0-	-5300	-0-	1027	1	40173	3	Y	-0-	-0-
10	47213 X	41735	-0-	-5478	-0-	788	1	40947	3	Y	-0-	-0-
11	44910 X	NO RPT	-0-	-44910	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
06	54420 X	50329	-0-	-4091	-0-	171	1	50158	2	Y	-0-	-0-
07	54684 X	52898	-0-	-1786	-0-	52898	2			Y	-0-	-0-
08	58032 X	51605	-0-	-6427	-0-	51605	2			Y	-0-	-0-
09	56160 X	43993	-0-	-12167	-0-	43993	2			Y	-0-	-0-
10	58032 X	43975	-0-	-14057	-0-	43975	2			Y	-0-	-0-
11	51180 X	NO RPT	-0-	-51180	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823														
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
06	30390 X	28067	-0-	-2323	-0-	1557	1	26510	3	N	-0-			1
07	31248 X	29176	-0-	-2072	-0-	1496	1	27680	3	N	-0-	1	1	-0-
08	30287 X	27859	-0-	-2428	-0-	1493	1	26366	3	N	-0-			-0-
09	29310 X	25813	-0-	-3497	-0-	1451	1	24362	3	N	-0-			-0-
10	29171 X	27752	-0-	-1419	-0-	1871	1	25881	3	N	-0-			-0-
11	28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545														
06	82020 X	70932	-0-	-11088	-0-	1787	1	69145	3	Y	-0-			-0-
07	81654 X	71603	-0-	-10051	-0-	1622	1	69981	3	Y	-0-			-0-
08	78461 X	70072	-0-	-8389	-0-	1801	1	68271	3	Y	-0-			-0-
09	74310 X	42855	-0-	-31455	-0-	1069	1	41786	3	Y	-0-			-0-
10	75020 X	73901	-0-	-1119	-0-	1395	1	72506	3	Y	-0-			-0-
11	70920 X	NO RPT	-0-	-70920	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208														
06	40200 X	38849	-0-	-1351	-0-	979	1	37870	3	Y	-0-			-0-
07	41540 X	37736	-0-	-3804	-0-	855	1	36881	3	Y	-0-			-0-
08	41540 X	39205	-0-	-2335	-0-	1008	1	38197	3	Y	-0-			-0-
09	39930 X	31666	-0-	-8264	-0-	790	1	30876	3	Y	-0-			-0-
10	40145 X	32601	-0-	-7544	-0-	615	1	31986	3	Y	-0-			-0-
11	38850 X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459														
06	71160 X	58925	-0-	-12235	-0-	1485	1	57440	3	Y	-0-			-0-
07	70804 X	59904	-0-	-10900	-0-	1357	1	58547	3	Y	-0-			-0-
08	67766 X	57591	-0-	-10175	-0-	1480	1	56111	3	Y	-0-			-0-
09	62130 X	38649	-0-	-23481	-0-	964	1	37685	3	Y	-0-			-0-
10	67325 X	67325	-0-	-0-	-0-	1271	1	66054	3	Y	-0-			-0-
11	58920 X	NO RPT	-0-	-58920	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797														
06	61315 X	61315	-0-	-0-	-0-	337	1	60978	3	Y	-0-			-0-
07	65203 X	65203	-0-	-0-	-0-	1212	1	63991	3	Y	-0-			-0-
08	63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	1068	1	62095	3	Y	-0-			-0-
09	60556 X	60556	-0-	-0-	-0-	628	1	59928	3	Y	-0-			-0-
10	61251 X	61251	-0-	-0-	-0-	806	1	60445	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727														
06	43950 X	42477	-0-	-1473	-0-	144	1	42333	2	Y	-0-			-0-
07	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	44333	2			Y	-0-			-0-
08	49631 X	42929	-0-	-6702	-0-	42929	2			Y	-0-			-0-
09	48030 X	39106	-0-	-8924	-0-	39106	2			Y	-0-			-0-
10	49631 X	40673	-0-	-8958	-0-	40673	2			Y	-0-			-0-
11	42900 X	NO RPT	-0-	-42900	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	417	1	33853	3	Y	-0-			-0-
07	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	585	1	33891	3	Y	-0-			-0-
08	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	710	1	28925	3	Y	-0-			-0-
09	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	3			Y	-0-			-0-
10	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	34001	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
06	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	369	1	29930	3	Y	-0-			-0-
07	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	519	1	30074	3	Y	-0-			-0-
08	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	620	1	25284	3	Y	-0-			-0-
09	30244 X	30244	-0-	-0-	-0-	30244	3			Y	-0-			-0-
10	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
06	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	248	1	20131	3	Y	-0-			-0-
07	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	348	1	20178	3	Y	-0-			-0-
08	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	447	1	18237	3	Y	-0-			-0-
09	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	3			Y	-0-			-0-
10	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
06	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	346	1	28096	3	Y	-0-			-0-
07	29788 X	29788	-0-	-0-	-0-	505	1	29283	3	Y	-0-			-0-
08	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	620	1	25258	3	Y	-0-			-0-
09	29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	29471	3			Y	-0-			-0-
10	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29780	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
06	42060 X	39633	-0-	-2427	-0-	999	1	38634	3	Y	-0-			-0-
07	41478 X	39027	-0-	-2451	-0-	884	1	38143	3	Y	-0-			-0-
08	40858 X	37904	-0-	-2954	-0-	974	1	36930	3	Y	-0-			-0-
09	39630 X	22150	-0-	-17480	-0-	552	1	21598	3	Y	-0-			-0-
10	43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	816	1	42428	3	Y	-0-			-0-
11	39630 X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
06	17700 X	12420	-0-	-5280	-0-	689	1	11731	3	Y	-0-			-0-
07	15159 X	7496	-0-	-7663	-0-	384	1	7112	3	Y	-0-			-0-
08	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	904	1	15976	3	Y	-0-			-0-
09	14070 X	13625	-0-	-445	-0-	766	1	12859	3	Y	-0-			-0-
10	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	872	1	12071	3	Y	-0-			-0-
11	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
06	24780 X	20402	-0-	-4378	-0-	1131	1	19271	3	Y	-0-			-0-
07	25358 X	20632	-0-	-4726	-0-	1058	1	19574	3	Y	-0-			-0-
08	25358 X	19768	-0-	-5590	-0-	1059	1	18709	3	Y	-0-			-0-
09	23070 X	18462	-0-	-4608	-0-	1038	1	17424	3	Y	-0-			-0-
10	22444 X	18511	-0-	-3933	-0-	1248	1	17263	3	Y	-0-			-0-
11	20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	29940 X	27074	-0-	-2866	-0-	682	1	26392	3	Y	-0-			-0-
07	29729 X	26625	-0-	-3104	-0-	603	1	26022	3	Y	-0-			-0-
08	28985 X	26884	-0-	-2101	-0-	691	1	26193	3	Y	-0-			-0-
09	28050 X	24614	-0-	-3436	-0-	614	1	24000	3	Y	-0-			-0-
10	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	614	1	31933	3	Y	-0-			-0-
11	27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
06	19560 X	17900	-0-	-1660	-0-	218	1	17682	3	Y	-0-			-0-
07	19871 X	17887	-0-	-1984	-0-	303	1	17584	3	Y	-0-			-0-
08	19871 X	16140	-0-	-3731	-0-	387	1	15753	3	Y	-0-			-0-
09	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	19212	3			Y	-0-			-0-
10	19437 X	19255	-0-	-182	-0-	19255	3			Y	-0-			-0-
11	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
06	22050 X	15819	-0-	-6231	-0-	193	1	15626	3	Y	-0-			-0-
07	22785 X	14790	-0-	-7995	-0-	251	1	14539	3	Y	-0-			-0-
08	19406 X	8226	-0-	-11180	-0-	197	1	8029	3	Y	-0-			-0-
09	17220 X	149	-0-	-17071	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
10	16926 X	73	-0-	-16853	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
06	32700 X	31580	-0-	-1120	-0-	385	1	31195	3	Y	-0-			-0-
07	33790 X	31522	-0-	-2268	-0-	535	1	30987	3	Y	-0-			-0-
08	33790 X	27689	-0-	-6101	-0-	663	1	27026	3	Y	-0-			-0-
09	32520 X	31315	-0-	-1205	-0-	31315	3			Y	-0-			-0-
10	32643 X	29529	-0-	-3114	-0-	29529	3			Y	-0-			-0-
11	31590 X	NO RPT	-0-	-31590	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
06	43800 X	40349	-0-	-3451	-0-	491	1	39858	3	Y	-0-			-0-
07	45260 X	40058	-0-	-5202	-0-	679	1	39379	3	Y	-0-			-0-
08	45260 X	30366	-0-	-14894	-0-	727	1	29639	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-40350	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
06	25860 X	23714	-0-	-2146	-0-	597	1	23117	3	Y	-0-			-0-
07	26319 X	24298	-0-	-2021	-0-	551	1	23747	3	Y	-0-			-0-
08	26040 X	24303	-0-	-1737	-0-	625	1	23678	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
06	79800 X	71708	-0-	-8092	-0-	1807	1	69901	3	Y	-0-			-0-
07	80166 X	73180	-0-	-6986	-0-	1658	1	71522	3	Y	-0-			-0-
08	78151 X	71888	-0-	-6263	-0-	1848	1	70040	3	Y	-0-			-0-
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	71700 X	NO RPT	-0-	-71700	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371															
M O	ALLOW 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
06	27840 X	25952	-0-	-1888	-0-	316	1	25636	3	Y	-0-				-0-
07	28210 X	24938	-0-	-3272	-0-	423	1	24515	3	Y	-0-				-0-
08	28210 X	21881	-0-	-6329	-0-	524	1	21357	3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-25950	-0-					Y	NO RPT				-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591															
06	93270 X	81899	-0-	-11371	-0-	2064	1	79835	3	Y	-0-				-0-
07	93279 X	84041	-0-	-9238	-0-	1904	1	82137	3	Y	-0-				-0-
08	90117 X	82260	-0-	-7857	-0-	2115	1	80145	3	Y	-0-				-0-
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	81900 X	NO RPT	-0-	-81900	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838															
06	48000 X	61	-0-	-47939	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-
07	48329 X	235	-0-	-48094	-0-	2	1	233	2	N	-0-				-0-
08	46562 X	142	-0-	-46420	-0-	1	1	141	2	N	-0-				-0-
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	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520															
06	67290 X	62264	-0-	-5026	-0-	758	1	61506	3	Y	-0-				-0-
07	68603 X	61578	-0-	-7025	-0-	1045	1	60533	3	Y	-0-				-0-
08	68603 X	51313	-0-	-17290	-0-	1229	1	50084	3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-62250	-0-					Y	NO RPT				-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105															
06	78810 X	72284	-0-	-6526	-0-	1821	1	70463	3	Y	-0-				-0-
07	80166 X	72966	-0-	-7200	-0-	1653	1	71313	3	Y	-0-				-0-
08	80166 X	71768	-0-	-8398	-0-	1845	1	69923	3	Y	-0-				-0-
09	77580 X	68497	-0-	-9083	-0-	1708	1	66789	3	Y	-0-				-0-
10	76973 X	67188	-0-	-9785	-0-	1268	1	65920	3	Y	-0-				-0-
11	72270 X	NO RPT	-0-	-72270	-0-					Y	NO RPT				-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149															
06	30420 X	27259	-0-	-3161	-0-	687	1	26572	3	Y	-0-				-0-
07	30473 X	27380	-0-	-3093	-0-	620	1	26760	3	Y	-0-				-0-
08	30473 X	26570	-0-	-3903	-0-	683	1	25887	3	Y	-0-				-0-
09	29490 X	25135	-0-	-4355	-0-	627	1	24508	3	Y	-0-				-0-
10	29078 X	25018	-0-	-4060	-0-	472	1	24546	3	Y	-0-				-0-
11	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT				-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535															
06	48330 X	41576	-0-	-6754	-0-	1048	1	40528	3	Y	-0-				-0-
07	49197 X	42314	-0-	-6883	-0-	959	1	41355	3	Y	-0-				-0-
08	49197 X	40827	-0-	-8370	-0-	1050	1	39777	3	Y	-0-				-0-
09	47610 X	38213	-0-	-9397	-0-	953	1	37260	3	Y	-0-				-0-
10	45601 X	38255	-0-	-7346	-0-	722	1	37533	3	Y	-0-				-0-
11	41580 X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	118860 X	107395	-0-	-11465	-0-	2706	1	104689	3	Y	-0-			-0-
07	122760 X	107292	-0-	-15468	-0-	2431	1	104861	3	Y	-0-			-0-
08	120311 X	102434	-0-	-17877	-0-	2633	1	99801	3	Y	-0-			-0-
09	112650 X	97643	-0-	-15007	-0-	2435	1	95208	3	Y	-0-			-0-
10	112592 X	101430	-0-	-11162	-0-	1914	1	99516	3	Y	-0-			-0-
11	107400 X	NO RPT	-0-	-107400	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 11375 - 17900														
06	20250 X	16984	-0-	-3266	-0-	942	1	16042	3	N	-0-			-0-
07	20832 X	17698	-0-	-3134	-0-	907	1	16791	3	N	-0-			-0-
08	19561 X	16817	-0-	-2744	-0-	901	1	15916	3	N	-0-			-0-
09	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	1266	1	21256	3	N	-0-			-0-
10	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	1306	1	18067	3	N	-0-			-0-
11	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					N	NO RPT			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 10567 - 16589														
06	19080 X	16962	-0-	-2118	-0-	427	1	16535	3	Y	-0-			-0-
07	19530 X	16520	-0-	-3010	-0-	374	1	16146	3	Y	-0-			-0-
08	19406 X	15634	-0-	-3772	-0-	402	1	15232	3	Y	-0-			-0-
09	17670 X	15445	-0-	-2225	-0-	385	1	15060	3	Y	-0-			-0-
10	17794 X	11673	-0-	-6121	-0-	220	1	11453	3	Y	-0-			-0-
11	16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10661 - 17045														
06	15570 X	14469	-0-	-1101	-0-	365	1	14104	3	Y	-0-			-0-
07	15500 X	14767	-0-	-733	-0-	335	1	14432	3	Y	-0-			-0-
08	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	451	1	17080	3	Y	-0-			-0-
09	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	513	1	20051	3	Y	-0-			-0-
10	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	341	1	17750	3	Y	-0-			-0-
11	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 11143 - 16964														
06	25410 X	22700	-0-	-2710	-0-	572	1	22128	3	Y	-0-			-0-
07	26257 X	22650	-0-	-3607	-0-	513	1	22137	3	Y	-0-			-0-
08	22878 X	21558	-0-	-1320	-0-	554	1	21004	3	Y	-0-			-0-
09	22710 X	18176	-0-	-4534	-0-	453	1	17723	3	Y	-0-			-0-
10	23467 X	23185	-0-	-282	-0-	438	1	22747	3	Y	-0-			-0-
11	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 11016 - 19067														
06	43170 X	40567	-0-	-2603	-0-	1022	1	39545	3	Y	-0-			-0-
07	44609 X	38717	-0-	-5892	-0-	877	1	37840	3	Y	-0-			-0-
08	44423 X	36987	-0-	-7436	-0-	951	1	36036	3	Y	-0-			-0-
09	42990 X	35197	-0-	-7793	-0-	878	1	34319	3	Y	-0-			-0-
10	41912 X	36573	-0-	-5339	-0-	690	1	35883	3	Y	-0-			-0-
11	40560 X	NO RPT	-0-	-40560	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 11030 - 19128														
06	40890 X	38224	-0-	-2666	-0-	963	1	37261	3	Y	-0-			-0-
07	42253 X	38528	-0-	-3725	-0-	873	1	37655	3	Y	-0-			-0-
08	42191 X	38195	-0-	-3996	-0-	982	1	37213	3	Y	-0-			-0-
09	40830 X	35751	-0-	-5079	-0-	892	1	34859	3	Y	-0-			-0-
10	40455 X	36935	-0-	-3520	-0-	697	1	36238	3	Y	-0-			-0-
11	38220 X	NO RPT	-0-	-38220	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	21120 X	17607	-0-	-3513	-0-	444	1	17163	3	Y	-0-			-0-
07	21824 X	17554	-0-	-4270	-0-	398	1	17156	3	Y	-0-			-0-
08	21824 X	17616	-0-	-4208	-0-	453	1	17163	3	Y	-0-			-0-
09	19440 X	10493	-0-	-8947	-0-	262	1	10231	3	Y	-0-			-0-
10	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	357	1	18536	3	Y	-0-			-0-
11	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810														
06	57570 X	46573	-0-	-10997	-0-	1173	1	45400	3	Y	-0-			-0-
07	59489 X	46819	-0-	-12670	-0-	1061	1	45758	3	Y	-0-			-0-
08	56668 X	45197	-0-	-11471	-0-	1162	1	44035	3	Y	-0-			-0-
09	51570 X	42183	-0-	-9387	-0-	1052	1	41131	3	Y	-0-			-0-
10	50158 X	42460	-0-	-7698	-0-	801	1	41659	3	Y	-0-			-0-
11	46560 X	NO RPT	-0-	-46560	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676														
06	31800 X	28842	-0-	-2958	-0-	351	1	28491	3	Y	-0-			-0-
07	32860 X	28396	-0-	-4464	-0-	482	1	27914	3	Y	-0-			-0-
08	32860 X	24908	-0-	-7952	-0-	596	1	24312	3	Y	-0-			-0-
09	29700 X	26871	-0-	-2829	-0-	26871	3			Y	-0-			-0-
10	29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	26739	3			Y	-0-			-0-
11	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510														
06	13290 X	12618	-0-	-672	-0-	318	1	12300	3	Y	-0-			-0-
07	12772 X	12433	-0-	-339	-0-	282	1	12151	3	Y	-0-			-0-
08	12524 X	10695	-0-	-1829	-0-	275	1	10420	3	Y	-0-			-0-
09	12630 X	11123	-0-	-1507	-0-	277	1	10846	3	Y	-0-			-0-
10	13051 X	10010	-0-	-3041	-0-	189	1	9821	3	Y	-0-			-0-
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	325950 X	290654	-0-	-35296	-0-	7323	1	283331	3	Y	-0-			-0-
07	321787 X	279984	-0-	-41803	-0-	6344	1	273640	3	Y	-0-			-0-
08	309411 X	260835	-0-	-48576	-0-	6705	1	254130	3	Y	-0-			-0-
09	299430 X	239732	-0-	-59698	-0-	5978	1	233754	3	Y	-0-			-0-
10	309411 X	233580	-0-	-75831	-0-	4408	1	229172	3	Y	-0-			-0-
11	290640 X	NO RPT	-0-	-290640	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
06	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	346	1	28078	3	Y	-0-			-0-
07	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-	474	1	27478	3	Y	-0-			-0-
08	24158 X	24158	-0-	-0-	-0-	579	1	23579	3	Y	-0-			-0-
09	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	26660	3			Y	-0-			-0-
10	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	26188	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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													
06	93758 X	93758	-0-	-0-	-0-	516	1	93242	3	N		-0-	-0-
07	94796 X	94796	-0-	-0-	-0-	1762	1	93034	3	N		-0-	-0-
08	92050 X	92050	-0-	-0-	-0-	1557	1	90493	3	N		-0-	-0-
09	87086 X	87086	-0-	-0-	-0-	904	1	86182	3	N		-0-	-0-
10	88207 X	88207	-0-	-0-	-0-	1161	1	87046	3	N		-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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													
06	42900 X	36378	-0-	-6522	-0-	917	1	35461	3	Y		-0-	-0-
07	43090 X	39633	-0-	-3457	-0-	898	1	38735	3	Y		-0-	-0-
08	42594 X	40054	-0-	-2540	-0-	1030	1	39024	3	Y		-0-	-0-
09	45381 X	45381	-0-	-0-	-0-	1132	1	44249	3	Y		-0-	-0-
10	44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	832	1	43237	3	Y		-0-	-0-
11	38760 X	NO RPT	-0-	-38760	-0-						Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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													
06	328890 X	314043	-0-	-14847	-0-	7913	1	306130	3	Y		-0-	-0-
07	326576 X	303218	-0-	-23358	-0-	6870	1	296348	3	Y		-0-	-0-
08	315642 X	283209	-0-	-32433	-0-	7280	1	275929	3	Y		-0-	-0-
09	305460 X	256594	-0-	-48866	-0-	6399	1	250195	3	Y		-0-	-0-
10	315642 X	248145	-0-	-67497	-0-	4683	1	243462	3	Y		-0-	-0-
11	305460 X	NO RPT	-0-	-305460	-0-						Y	NO RPT	-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10749 - 16074													
06	42752 X	42752	-0-	-0-	-0-	2371	1	40381	3	Y		-0-	-0-
07	43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2216	1	41019	3	Y		-0-	-0-
08	42403 X	42403	-0-	-0-	-0-	2272	1	40131	3	Y		-0-	-0-
09	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	2265	1	38021	3	Y		-0-	-0-
10	40784 X	40784	-0-	-0-	-0-	2749	1	38035	3	Y		-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
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
06	59910 X	40402	-0-	-19508	-0-	2241	1	38161	3	Y	-0-			-0-
07	60884 X	50788	-0-	-10096	-0-	2604	1	48184	3	Y	-0-			-0-
08	60047 X	44290	-0-	-15757	-0-	2373	1	41917	3	Y	-0-			-0-
09	56730 X	42531	-0-	-14199	-0-	2391	1	40140	3	Y	-0-			-0-
10	56172 X	49987	-0-	-6185	-0-	3369	1	46618	3	Y	-0-			-0-
11	49140 X	NO RPT	-0-	-49140	-0-					Y	NO RPT			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
06	20520 X	18202	-0-	-2318	-0-	459	1	17743	3	Y	-0-			-0-
07	21173 X	19254	-0-	-1919	-0-	436	1	18818	3	Y	-0-			-0-
08	21173 X	16869	-0-	-4304	-0-	434	1	16435	3	Y	-0-			-0-
09	18750 X	17586	-0-	-1164	-0-	439	1	17147	3	Y	-0-			-0-
10	19375 X	15213	-0-	-4162	-0-	287	1	14926	3	Y	-0-			-0-
11	18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
06	15510 X	14916	-0-	-594	-0-	376	1	14540	3	Y	-0-			-0-
07	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	385	1	16593	3	Y	-0-	1 1		-0-
08	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	430	1	16289	3	Y	-0-			-0-
09	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	441	1	17239	3	Y	-0-			-0-
10	16988 X	15778	-0-	-1210	-0-	298	1	15480	3	Y	-0-			-0-
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
06	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	157	1	28377	3	N	-0-			-0-
07	39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	729	1	38478	3	N	-0-			-0-
08	53908 X	53908	-0-	-0-	-0-	912	1	52996	3	N	-0-			-0-
09	48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	499	1	47618	3	N	-0-			-0-
10	47031 X	47031	-0-	-0-	-0-	619	1	46412	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
06	39030 X	36261	-0-	-2769	-0-	914	1	35347	3	N	-0-			-0-
07	40331 X	35093	-0-	-5238	-0-	795	1	34298	3	N	-0-			-0-
08	37045 X	34320	-0-	-2725	-0-	882	1	33438	3	N	-0-			-0-
09	36270 X	33627	-0-	-2643	-0-	839	1	32788	3	N	-0-			-0-
10	37479 X	31600	-0-	-5879	-0-	596	1	31004	3	N	-0-			-0-
11	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
06	37560 X	32327	-0-	-5233	-0-	394	1	31933	3	N	-0-			-0-
07	38812 X	30010	-0-	-8802	-0-	509	1	29501	3	N	-0-			-0-
08	37944 X	27969	-0-	-9975	-0-	670	1	27299	3	N	-0-			-0-
09	35160 X	29171	-0-	-5989	-0-	29171	3			N	-0-			-0-
10	35898 X	28989	-0-	-6909	-0-	28989	3			N	-0-			-0-
11	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
06	45210 X	38720	-0-	-6490	-0-	472	1	38248	3	Y	-0-			-0-
07	46717 X	37100	-0-	-9617	-0-	629	1	36471	3	Y	-0-			-0-
08	46717 X	38611	-0-	-8106	-0-	925	1	37686	3	Y	-0-			-0-
09	49480 X	49480	-0-	-0-	-0-	49480	3			Y	-0-			-0-
10	46536 X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	3			Y	-0-			-0-
11	38730 X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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														
06	19800	X	17836	-0-	-1964	-0-	449	1	17387 3	N	-0-			-0-
07	20212	X	17093	-0-	-3119	-0-	387	1	16706 3	N	-0-			-0-
08	19375	X	16734	-0-	-2641	-0-	430	1	16304 3	N	-0-			-0-
09	18420	X	16985	-0-	-1435	-0-	424	1	16561 3	N	-0-			-0-
10	18693	X	15507	-0-	-3186	-0-	293	1	15214 3	N	-0-			-0-
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-				N	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
06	19650	X	17180	-0-	-2470	-0-	95	1	17085 3	N	-0-			-0-
07	20491	X	17576	-0-	-2915	-0-	327	1	17249 3	N	-0-			-0-
08	20491	X	17301	-0-	-3190	-0-	292	1	17009 3	N	-0-			-0-
09	19830	X	16489	-0-	-3341	-0-	171	1	16318 3	N	-0-			-0-
10	19468	X	13928	-0-	-5540	-0-	183	1	13745 3	N	-0-			-0-
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-				N	NO RPT			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
06	18660	X	16668	-0-	-1992	-0-	940	1	15728 2	N	-0-			-0-
07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	169	1	17817 2	N	-0-			-0-
08	17670	X	16517	-0-	-1153	-0-	122	1	16395 2	N	-0-			-0-
09	16800	X	16096	-0-	-704	-0-	144	1	15952 2	N	-0-			-0-
10	17980	X	16743	-0-	-1237	-0-	168	1	16575 2	N	-0-			-0-
11	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-				N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
06	17310	X	13492	-0-	-3818	-0-	340	1	13152 3	N	-0-			-0-
07	17422	X	11672	-0-	-5750	-0-	264	1	11408 3	N	-0-			-0-
08	16957	X	11215	-0-	-5742	-0-	288	1	10927 3	N	-0-			-0-
09	15960	X	10512	-0-	-5448	-0-	262	1	10250 3	N	-0-			-0-
10	15686	X	11138	-0-	-4548	-0-	210	1	10928 3	N	-0-			-0-
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-				N	NO RPT			-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
06	76110	X	58718	-0-	-17392	-0-	323	1	58395 3	Y	-0-			-0-
07	73997	X	57901	-0-	-16096	-0-	1077	1	56824 3	Y	-0-			-0-
08	69812	X	55647	-0-	-14165	-0-	941	1	54706 3	Y	-0-			-0-
09	63240	X	51981	-0-	-11259	-0-	539	1	51442 3	Y	-0-			-0-
10	65348	X	51842	-0-	-13506	-0-	682	1	51160 3	Y	-0-			-0-
11	58710	X	NO RPT	-0-	-58710	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
06	49380	X	42054	-0-	-7326	-0-	143	1	41911 2	Y	-0-			-0-
07	50282	X	43298	-0-	-6984	-0-	43298	2		Y	-0-			-0-
08	49259	X	38241	-0-	-11018	-0-	38241	2		Y	-0-			-0-
09	46200	X	43045	-0-	-3155	-0-	43045	2		Y	-0-			-0-
10	47740	X	43133	-0-	-4607	-0-	43133	2		Y	-0-			-0-
11	42060	X	NO RPT	-0-	-42060	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
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
06	55740 X	52566	-0-	-3174	-0-	1324	1	51242	3	N	-0-			-0-
07	57040 X	53294	-0-	-3746	-0-	1207	1	52087	3	N	-0-			-0-
08	56327 X	52682	-0-	-3645	-0-	1354	1	51328	3	N	-0-			-0-
09	53730 X	47195	-0-	-6535	-0-	1177	1	46018	3	N	-0-			-0-
10	55521 X	53175	-0-	-2346	-0-	1004	1	52171	3	N	-0-			-0-
11	52560 X	NO RPT	-0-	-52560	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
06	54630 X	49993	-0-	-4637	-0-	1260	1	48733	3	N	-0-			-0-
07	54374 X	51117	-0-	-3257	-0-	1158	1	49959	3	N	-0-			-0-
08	54126 X	49625	-0-	-4501	-0-	1276	1	48349	3	N	-0-			-0-
09	51630 X	46515	-0-	-5115	-0-	1160	1	45355	3	N	-0-			-0-
10	52359 X	48609	-0-	-3750	-0-	917	1	47692	3	N	-0-			-0-
11	49980 X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
06	34740 X	31929	-0-	-2811	-0-	109	1	31820	2	Y	-0-			-0-
07	35898 X	32354	-0-	-3544	-0-	32354	2			Y	-0-			-0-
08	35898 X	25052	-0-	-10846	-0-	25052	2			Y	-0-			-0-
09	34530 X	29618	-0-	-4912	-0-	29618	2			Y	-0-			-0-
10	35681 X	30469	-0-	-5212	-0-	30469	2			Y	-0-			-0-
11	31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
06	69780 X	62888	-0-	-6892	-0-	766	1	62122	3	N	-0-			-0-
07	70959 X	62099	-0-	-8860	-0-	1053	1	61046	3	N	-0-			-0-
08	70959 X	53738	-0-	-17221	-0-	1287	1	52451	3	N	-0-			-0-
09	64920 X	61145	-0-	-3775	-0-	61145	3			N	-0-			-0-
10	64976 X	61276	-0-	-3700	-0-	61276	3			N	-0-			-0-
11	62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
06	43320 X	36831	-0-	-6489	-0-	2043	1	34788	3	Y	-0-			-0-
07	43493 X	36810	-0-	-6683	-0-	834	1	35976	3	Y	-0-			-0-
08	41850 X	36482	-0-	-5368	-0-	938	1	35544	3	Y	-0-			-0-
09	40500 X	35979	-0-	-4521	-0-	897	1	35082	3	Y	-0-			-0-
10	39401 X	30728	-0-	-8673	-0-	580	1	30148	3	Y	-0-			-0-
11	36840 X	NO RPT	-0-	-36840	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
06	41010 X	35601	-0-	-5409	-0-	196	1	35405	3	Y	-0-			-0-
07	40703 X	37853	-0-	-2850	-0-	704	1	37149	3	Y	-0-			-0-
08	39401 X	35281	-0-	-4120	-0-	597	1	34684	3	Y	-0-			-0-
09	38130 X	33612	-0-	-4518	-0-	349	1	33263	3	Y	-0-			-0-
10	39339 X	32272	-0-	-7067	-0-	425	1	31847	3	Y	-0-			-0-
11	36630 X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
06	56520 X	48161	-0-	-8359	-0-	2671	1	45490	3	Y	-0-			-0-
07	56389 X	47546	-0-	-8843	-0-	1077	1	46469	3	Y	-0-			-0-
08	53754 X	46117	-0-	-7637	-0-	1185	1	44932	3	Y	-0-			-0-
09	51840 X	45107	-0-	-6733	-0-	1125	1	43982	3	Y	-0-			-0-
10	50375 X	41055	-0-	-9320	-0-	775	1	40280	3	Y	-0-			-0-
11	48150 X	NO RPT	-0-	-48150	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	68940 X	61318	-0-	-7622	-0-	1545	1	59773	3	Y	-0-			-0-
07	68851 X	61627	-0-	-7224	-0-	1396	1	60231	3	Y	-0-			-0-
08	67146 X	60083	-0-	-7063	-0-	1544	1	58539	3	Y	-0-			-0-
09	64860 X	58542	-0-	-6318	-0-	1460	1	57082	3	Y	-0-			-0-
10	64449 X	32065	-0-	-32384	-0-	605	1	31460	3	Y	-0-			-0-
11	61320 X	NO RPT	-0-	-61320	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
06	43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	535	1	43396	3	Y	-0-			-0-
07	41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	707	1	40947	3	Y	-0-			-0-
08	32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	768	1	31285	3	Y	-0-			-0-
09	42892 X	42892	-0-	-0-	-0-	42892	3			Y	-0-			-0-
10	40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	40396	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
06	29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	356	1	28889	3	Y	-0-			-0-
07	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	482	1	27926	3	Y	-0-			-0-
08	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	584	1	23801	3	Y	-0-			-0-
09	27678 X	27678	-0-	-0-	-0-	27678	3			Y	-0-			-0-
10	28008 X	28008	-0-	-0-	-0-	28008	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
06	46440 X	38643	-0-	-7797	-0-	2178	1	36465	2	N	-0-			-0-
07	45849 X	39753	-0-	-6096	-0-	374	1	39379	2	N	-0-			-0-
08	43896 X	39425	-0-	-4471	-0-	291	1	39134	2	N	-0-			-0-
09	42240 X	36706	-0-	-5534	-0-	329	1	36377	2	N	-0-			-0-
10	43648 X	37332	-0-	-6316	-0-	374	1	36958	2	N	-0-			-0-
11	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
06	66330 X	59194	-0-	-7136	-0-	1491	1	57703	3	Y	-0-			-0-
07	68107 X	59560	-0-	-8547	-0-	1349	1	58211	3	Y	-0-			-0-
08	65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	1491	1	56518	3	Y	-0-			-0-
09	63120 X	25751	-0-	-37369	-0-	642	1	25109	3	Y	-0-			-0-
10	62031 X	61255	-0-	-776	-0-	1156	1	60099	3	Y	-0-			-0-
11	59190 X	NO RPT	-0-	-59190	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
06	455924 X	399760	-0-	-56164	-0-	22533	1	377227	2	N	-0-			-0-
07	420941 X	420941	-0-	-0-	-0-	3961	1	416980	2	N	-0-			-0-
08	392048 X	392048	-0-	-0-	-0-	2890	1	389158	2	N	-0-			-0-
09	341898 X	341898	-0-	-0-	-0-	3068	1	338830	2	N	-0-			-0-
10	335338 X	335338	-0-	-0-	-0-	3359	1	331979	2	N	-0-			-0-
11	310110 X	NO RPT	-0-	-310110	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
06	84030 X	75240	-0-	-8790	-0-	1896	1	73344	3	Y	-0-			-0-
07	85250 X	74828	-0-	-10422	-0-	1695	1	73133	3	Y	-0-			-0-
08	82832 X	73678	-0-	-9154	-0-	1894	1	71784	3	Y	-0-			-0-
09	78240 X	71645	-0-	-6595	-0-	1787	1	69858	3	Y	-0-			-0-
10	78833 X	48431	-0-	-30402	-0-	914	1	47517	3	Y	-0-			-0-
11	75240 X	NO RPT	-0-	-75240	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
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	M	PROD		CODE	BALANCE
06	36540 X	34770	-0-	-1770	-0-	876	1	33894	3	Y	-0-			-0-
07	38843 X	35952	-0-	-2891	-0-	815	1	35137	3	Y	-0-			-0-
08	38843 X	36416	-0-	-2427	-0-	936	1	35480	3	Y	-0-			-0-
09	37590 X	31865	-0-	-5725	-0-	795	1	31070	3	Y	-0-			-0-
10	37634 X	33114	-0-	-4520	-0-	625	1	32489	3	Y	-0-			-0-
11	35250 X	NO RPT	-0-	-35250	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
06	26550 X	22918	-0-	-3632	-0-	577	1	22341	3	Y	-0-			-0-
07	27435 X	22659	-0-	-4776	-0-	513	1	22146	3	Y	-0-			-0-
08	27435 X	23776	-0-	-3659	-0-	611	1	23165	3	Y	-0-			-0-
09	26130 X	20241	-0-	-5889	-0-	505	1	19736	3	Y	-0-			-0-
10	24428 X	22849	-0-	-1579	-0-	431	1	22418	3	Y	-0-			-0-
11	23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
06	42150 X	37407	-0-	-4743	-0-	456	1	36951	3	Y	-0-			-0-
07	42253 X	34389	-0-	-7864	-0-	583	1	33806	3	Y	-0-			-0-
08	42253 X	29407	-0-	-12846	-0-	704	1	28703	3	Y	-0-			-0-
09	39450 X	33439	-0-	-6011	-0-	33439	3			Y	-0-			-0-
10	39060 X	33083	-0-	-5977	-0-	33083	3			Y	-0-			-0-
11	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
06	54600 X	47833	-0-	-6767	-0-	1205	1	46628	3	Y	-0-			-0-
07	54746 X	47719	-0-	-7027	-0-	1081	1	46638	3	Y	-0-			-0-
08	53165 X	46269	-0-	-6896	-0-	1189	1	45080	3	Y	-0-			-0-
09	51450 X	23209	-0-	-28241	-0-	579	1	22630	3	Y	-0-			-0-
10	50003 X	45940	-0-	-4063	-0-	867	1	45073	3	Y	-0-			-0-
11	47820 X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
06	47370 X	41943	-0-	-5427	-0-	2326	1	39617	3	Y	-0-			-0-
07	48019 X	41301	-0-	-6718	-0-	936	1	40365	3	Y	-0-			-0-
08	47802 X	39532	-0-	-8270	-0-	1016	1	38516	3	Y	-0-			-0-
09	45480 X	39603	-0-	-5877	-0-	988	1	38615	3	Y	-0-			-0-
10	43927 X	22564	-0-	-21363	-0-	426	1	22138	3	Y	-0-			-0-
11	41940 X	NO RPT	-0-	-41940	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
06	47010 X	41494	-0-	-5516	-0-	2301	1	39193	3	Y	-0-			-0-
07	47585 X	40908	-0-	-6677	-0-	927	1	39981	3	Y	-0-			-0-
08	47306 X	40154	-0-	-7152	-0-	1032	1	39122	3	Y	-0-			-0-
09	45270 X	37187	-0-	-8083	-0-	927	1	36260	3	Y	-0-			-0-
10	43369 X	32878	-0-	-10491	-0-	621	1	32257	3	Y	-0-			-0-
11	41490 X	NO RPT	-0-	-41490	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
06	55740 X	38539	-0-	-17201	-0-	469	1	38070	3	N	-0-			-0-
07	57598 X	38533	-0-	-19065	-0-	654	1	37879	3	N	-0-			-0-
08	52049 X	5781	-0-	-46268	-0-	138	1	5643	3	N	-0-			-0-
09	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-			-0-
10	41757 X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-			-0-
11	38550 X	NO RPT	-0-	-38550	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27960 X	26451	-0-	-1509	-0-	666	1	25785	3	Y	-0-			-0-
07	32116 X	26645	-0-	-5471	-0-	604	1	26041	3	Y	-0-			-0-
08	32116 X	26311	-0-	-5805	-0-	676	1	25635	3	Y	-0-			-0-
09	31080 X	26031	-0-	-5049	-0-	649	1	25382	3	Y	-0-			-0-
10	29326 X	26864	-0-	-2462	-0-	507	1	26357	3	Y	-0-			-0-
11	26460 X	NO RPT	-0-	-26460	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
06	33390 X	26787	-0-	-6603	-0-	326	1	26461	3	Y	-0-			-0-
07	37882 X	28749	-0-	-9133	-0-	488	1	28261	3	Y	-0-			-0-
08	37882 X	34481	-0-	-3401	-0-	826	1	33655	3	Y	-0-			-0-
09	41853 X	41853	-0-	-0-	-0-	41853	3			Y	-0-			-0-
10	38354 X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	3			Y	-0-			-0-
11	33360 X	NO RPT	-0-	-33360	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
06	62880 X	56741	-0-	-6139	-0-	1430	1	55311	3	N	-0-			-0-
07	64976 X	56834	-0-	-8142	-0-	1288	1	55546	3	N	-0-			-0-
08	64976 X	56616	-0-	-8360	-0-	1455	1	55161	3	N	-0-			-0-
09	62310 X	52748	-0-	-9562	-0-	1315	1	51433	3	N	-0-			-0-
10	59582 X	52828	-0-	-6754	-0-	997	1	51831	3	N	-0-			-0-
11	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
06	42570 X	37125	-0-	-5445	-0-	452	1	36673	3	Y	-0-			-0-
07	43214 X	39425	-0-	-3789	-0-	669	1	38756	3	Y	-0-			-0-
08	43214 X	32599	-0-	-10615	-0-	781	1	31818	3	Y	-0-			-0-
09	38880 X	37913	-0-	-967	-0-	37913	3			Y	-0-			-0-
10	39432 X	37070	-0-	-2362	-0-	37070	3			Y	-0-			-0-
11	38160 X	NO RPT	-0-	-38160	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050														
06	40560 X	36170	-0-	-4390	-0-	441	1	35729	3	Y	-0-			-0-
07	41695 X	37513	-0-	-4182	-0-	636	1	36877	3	Y	-0-			-0-
08	41695 X	33018	-0-	-8677	-0-	791	1	32227	3	Y	-0-			-0-
09	38460 X	37482	-0-	-978	-0-	37482	3			Y	-0-			-0-
10	39060 X	37723	-0-	-1337	-0-	37723	3			Y	-0-			-0-
11	36300 X	NO RPT	-0-	-36300	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394														
06	41931 X	41931	-0-	-0-	-0-	1056	1	40875	3	Y	-0-			-0-
07	45849 X	41508	-0-	-4341	-0-	940	1	40568	3	Y	-0-			-0-
08	45849 X	40954	-0-	-4895	-0-	1053	1	39901	3	Y	-0-			-0-
09	44370 X	38226	-0-	-6144	-0-	953	1	37273	3	Y	-0-			-0-
10	45415 X	38398	-0-	-7017	-0-	725	1	37673	3	Y	-0-			-0-
11	41940 X	NO RPT	-0-	-41940	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432														
06	74103 X	74103	-0-	-0-	-0-	1867	1	72236 3	Y	-0-			-0-	
07	73703 X	73703	-0-	-0-	-0-	1670	1	72033 3	Y	-0-			-0-	
08	81096 X	72339	-0-	-8757	-0-	1860	1	70479 3	Y	-0-			-0-	
09	78480 X	55850	-0-	-22630	-0-	1393	1	54457 3	Y	-0-			-0-	
10	81096 X	72956	-0-	-8140	-0-	1377	1	71579 3	Y	-0-			-0-	
11	74100 X	NO RPT	-0-	-74100	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345														
06	77820 X	66038	-0-	-11782	-0-	1664	1	64374 3	Y	-0-			-0-	
07	80414 X	66511	-0-	-13903	-0-	1507	1	65004 3	Y	-0-			-0-	
08	76322 X	64309	-0-	-12013	-0-	1653	1	62656 3	Y	-0-			-0-	
09	73860 X	51985	-0-	-21875	-0-	1296	1	50689 3	Y	-0-			-0-	
10	70773 X	56366	-0-	-14407	-0-	1064	1	55302 3	Y	-0-			-0-	
11	66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229														
06	42720 X	35551	-0-	-7169	-0-	433	1	35118 3	N	-0-			-0-	
07	44733 X	35362	-0-	-9371	-0-	600	1	34762 3	N	-0-			-0-	
08	44733 X	25030	-0-	-19703	-0-	599	1	24431 3	N	-0-			-0-	
09	43290 X	29768	-0-	-13522	-0-	29768	3		N	-0-			-0-	
10	48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	48249	3		N	-0-			-0-	
11	35550 X	NO RPT	-0-	-35550	-0-				N	NO RPT			-0-	
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432														
06	31440 X	29363	-0-	-2077	-0-	358	1	29005 3	Y	-0-			-0-	
07	41633 X	28464	-0-	-13169	-0-	483	1	27981 3	Y	-0-			-0-	
08	41633 X	30949	-0-	-10684	-0-	741	1	30208 3	Y	-0-			-0-	
09	46778 X	46778	-0-	-0-	-0-	46778	3		Y	-0-			-0-	
10	41433 X	41433	-0-	-0-	-0-	41433	3		Y	-0-			-0-	
11	29940 X	NO RPT	-0-	-29940	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106														
06	70140 X	63486	-0-	-6654	-0-	3521	1	59965 3	Y	-0-			-0-	
07	70432 X	63264	-0-	-7168	-0-	1433	1	61831 3	Y	-0-			-0-	
08	69750 X	60971	-0-	-8779	-0-	1567	1	59404 3	Y	-0-			-0-	
09	65340 X	57611	-0-	-7729	-0-	1437	1	56174 3	Y	-0-			-0-	
10	65596 X	24920	-0-	-40676	-0-	470	1	24450 3	Y	-0-			-0-	
11	63480 X	NO RPT	-0-	-63480	-0-				Y	NO RPT			-0-	
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913														
06	51090 X	43268	-0-	-7822	-0-	527	1	42741 3	Y	-0-			-0-	
07	52793 X	40088	-0-	-12705	-0-	680	1	39408 3	Y	-0-			-0-	
08	52142 X	34482	-0-	-17660	-0-	826	1	33656 3	Y	-0-			-0-	
09	50460 X	42135	-0-	-8325	-0-	42135	3		Y	-0-			-0-	
10	47585 X	38172	-0-	-9413	-0-	38172	3		Y	-0-			-0-	
11	43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	44533 X	44533	-0-	-0-	-0-	542	1	43991	3	Y	-0-			-0-
07	45694 X	41435	-0-	-4259	-0-	703	1	40732	3	Y	-0-			-0-
08	42098 X	38919	-0-	-3179	-0-	932	1	37987	3	Y	-0-			-0-
09	44520 X	40975	-0-	-3545	-0-	40975	3			Y	-0-			-0-
10	46004 X	39809	-0-	-6195	-0-	39809	3			Y	-0-			-0-
11	44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
06	43080 X	34098	-0-	-8982	-0-	415	1	33683	3	Y	-0-			-0-
07	44516 X	33637	-0-	-10879	-0-	571	1	33066	3	Y	-0-			-0-
08	43121 X	31944	-0-	-11177	-0-	765	1	31179	3	Y	-0-			-0-
09	41730 X	30960	-0-	-10770	-0-	30960	3			Y	-0-			-0-
10	38595 X	35250	-0-	-3345	-0-	35250	3			Y	-0-			-0-
11	34110 X	NO RPT	-0-	-34110	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455														
06	31920 X	30676	-0-	-1244	-0-	773	1	29903	3	Y	-0-			-0-
07	35712 X	31888	-0-	-3824	-0-	723	1	31165	3	Y	-0-			-0-
08	35712 X	25726	-0-	-9986	-0-	661	1	25065	3	Y	-0-			-0-
09	34560 X	29875	-0-	-4685	-0-	745	1	29130	3	Y	-0-			-0-
10	34782 X	29327	-0-	-5455	-0-	554	1	28773	3	Y	-0-			-0-
11	30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729														
06	288390 X	220775	-0-	-67615	-0-	2689	1	218086	3	Y	-0-			-0-
07	213008 X	213008	-0-	-0-	-0-	3613	1	209395	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	172771	-0-	172771	172771	4138	1	168633	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	185298	-0-	185298	358069	185298	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	179372	-0-	179372	537441	179372	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	537441					Y	NO RPT			-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712														
06	145530 X	131882	-0-	-13648	-0-	1606	1	130276	3	Y	-0-			-0-
07	150381 X	129720	-0-	-20661	-0-	2200	1	127520	3	Y	-0-			-0-
08	142414 X	90360	-0-	-52054	-0-	2164	1	88196	3	Y	-0-			-0-
09	137010 X	116577	-0-	-20433	-0-	116577	3			Y	-0-			-0-
10	141577 X	116882	-0-	-24695	-0-	116882	3			Y	-0-			-0-
11	131880 X	NO RPT	-0-	-131880	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812														
06	98580 X	81570	-0-	-17010	-0-	993	1	80577	3	Y	-0-			-0-
07	95511 X	80526	-0-	-14985	-0-	1366	1	79160	3	Y	-0-			-0-
08	95511 X	67341	-0-	-28170	-0-	1613	1	65728	3	Y	-0-			-0-
09	88770 X	74760	-0-	-14010	-0-	74760	3			Y	-0-			-0-
10	87110 X	73351	-0-	-13759	-0-	73351	3			Y	-0-			-0-
11	81570 X	NO RPT	-0-	-81570	-0-					Y	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869														
06	77220 X	55847	-0-	-21373	-0-	3097	1	52750	3	Y	-0-			-0-
07	74431 X	53405	-0-	-21026	-0-	2738	1	50667	3	Y	-0-			-0-
08	68789 X	52530	-0-	-16259	-0-	2814	1	49716	3	Y	-0-			-0-
09	63360 X	49270	-0-	-14090	-0-	2770	1	46500	3	Y	-0-			-0-
10	60636 X	45863	-0-	-14773	-0-	3091	1	42772	3	Y	-0-			-0-
11	55860 X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
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
06	38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	469 1	38080 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	48267 X	37832	-0-	-10435	-0-	642 1	37190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	48267 X	33429	-0-	-14838	-0-	801 1	32628 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	46710 X	34012	-0-	-12698	-0-	34012 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42315 X	33903	-0-	-8412	-0-	33903 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	38550 X	NO RPT	-0-	-38550	-0-			Y	NO RPT					-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
06	68970 X	37113	-0-	-31857	-0-	2052 1	34943 3	Y	107	113	1			23
						118 9								
07	71021 X	56331	-0-	-14690	-0-	2869 1	53093 3	Y	335	310	1			48
						369 9								
08	71021 X	55471	-0-	-15550	-0-	2964 1	52367 3	Y	127	155	1			20
						140 9								
09	66510 X	53235	-0-	-13275	-0-	2980 1	50025 3	Y	209	199	1			30
						230 9								
10	62620 X	55104	-0-	-7516	-0-	3700 1	51196 3	Y	189	197	1			22
						208 9								
11	54510 X	NO RPT	-0-	-54510	-0-			Y	NO RPT					22
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
06	86130 X	34810	-0-	-51320	-0-	1923 1	32755 3	Y	120	128	1			26
						132 9								
07	89001 X	53369	-0-	-35632	-0-	2725 1	50437 3	Y	188	186	1			28
						207 9								
08	89001 X	39852	-0-	-49149	-0-	2107 1	37215 3	Y	482	450	1			60
						530 9								
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	NO RPT	-0-	-51660	-0-			Y	NO RPT					2
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
06	99720 X	81201	-0-	-18519	-0-	4495 1	76560 3	Y	133	140	1			31
						146 9								
07	99913 X	86469	-0-	-13444	-0-	4420 1	81798 3	Y	228	222	1			37
						251 9								
08	96224 X	84999	-0-	-11225	-0-	4541 1	80210 3	Y	225	229	1			33
						248 9								
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	NO RPT	-0-	-83670	-0-			Y	NO RPT					50
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
06	311850 X	270366	-0-	-41484	-0-	3293 1	267073 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	290557 X	262935	-0-	-27622	-0-	4460 1	258475 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	264461 X	215355	-0-	-49106	-0-	5158 1	210197 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	255930 X	234833	-0-	-21097	-0-	234833 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	264461 X	221582	-0-	-42879	-0-	221582 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	255930 X	NO RPT	-0-	-255930	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931															
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
06	60210 X	45739	-0-	-14471	-0-	2537	1	43202	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	59985 X	43737	-0-	-16248	-0-	2242	1	41495	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	55242 X	41298	-0-	-13944	-0-	2213	1	39085	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	50700 X	39368	-0-	-11332	-0-	2214	1	37154	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	48856 X	42474	-0-	-6382	-0-	2863	1	39611	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	45750 X	NO RPT	-0-	-45750	-0-					Y	NO RPT				-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484															
06	49230 X	37369	-0-	-11861	-0-	2072	1	35297	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	50871 X	38221	-0-	-12650	-0-	1959	1	36262	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	43958 X	36837	-0-	-7121	-0-	1974	1	34863	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	42480 X	34190	-0-	-8290	-0-	1919	1	32212	3	Y	54	54			54
						59	9								
10	38812 X	37671	-0-	-1141	-0-	2538	1	35122	3	Y	10	30	1		34
						11	9								
11	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					Y	NO RPT				34
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368															
06	92670 X	78570	-0-	-14100	-0-	4357	1	74213	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	93155 X	75336	-0-	-17819	-0-	3862	1	71474	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	88753 X	73856	-0-	-14897	-0-	3957	1	69899	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	84870 X	71071	-0-	-13799	-0-	3988	1	66942	3	Y	128	128			128
						141	9								
10	82429 X	69009	-0-	-13420	-0-	4644	1	64253	3	Y	102	108	1		122
						112	9								
11	78570 X	NO RPT	-0-	-78570	-0-					Y	NO RPT				122
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344															
06	83070 X	68587	-0-	-14483	-0-	3804	1	64783	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	83328 X	65253	-0-	-18075	-0-	3345	1	61908	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	78182 X	64785	-0-	-13397	-0-	3471	1	61314	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	74520 X	59781	-0-	-14739	-0-	3360	1	56403	3	Y	16	16			16
						18	9								
10	72044 X	59747	-0-	-12297	-0-	4022	1	55645	3	Y	73	42	1		47
						80	9								
11	68580 X	NO RPT	-0-	-68580	-0-					Y	NO RPT				47
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269															
06	206820 X	195578	-0-	-11242	-0-	10833	1	184501	3	Y	222	223	1		36
						244	9								
07	213714 X	188007	-0-	-25707	-0-	9622	1	178068	3	Y	288	281	1		43
						317	9								
08	213714 X	175217	-0-	-38497	-0-	9373	1	165566	3	Y	253	255	1		41
						278	9								
09	216540 X	159044	-0-	-57496	-0-	8930	1	149888	3	Y	205	180	1		66
						226	9								
10	222921 X	155500	-0-	-67421	-0-	10465	1	144794	3	Y	219	256	1		29
						241	9								
11	195570 X	NO RPT	-0-	-195570	-0-					Y	NO RPT				29

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 * *	* * 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
06	206820 X	164965	-0-	-41855	-0-	9131	1	155504	3	Y	300	304	1	49
07	201508 X	158025	-0-	-43483	-0-	330	9	8078	1	Y	404	393	1	60
08	191456 X	146916	-0-	-44540	-0-	444	9	7850	1	Y	357	361	1	56
09	185280 X	132770	-0-	-52510	-0-	393	9	7446	1	Y	309	268	1	97
10	185473 X	128681	-0-	-56792	-0-	340	9	8650	1	Y	325	380	1	42
11	164970 X	NO RPT	-0-	-164970	-0-	358	9			Y	NO RPT			42
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587														
06	372540 X	312945	-0-	-59595	-0-	7885	1	305060	3	Y	-0-			-0-
07	362605 X	307715	-0-	-54890	-0-	6972	1	300743	3	Y	-0-			-0-
08	338861 X	267930	-0-	-70931	-0-	6887	1	261043	3	Y	-0-			-0-
09	327930 X	243530	-0-	-84400	-0-	6073	1	237457	3	Y	-0-			-0-
10	338861 X	273248	-0-	-65613	-0-	5157	1	268091	3	Y	-0-			-0-
11	312960 X	NO RPT	-0-	-312960	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494														
06	379080 X	352342	-0-	-26738	-0-	8878	1	343464	3	Y	-0-			-0-
07	381040 X	345277	-0-	-35763	-0-	7823	1	337454	3	Y	-0-			-0-
08	372248 X	296058	-0-	-76190	-0-	7610	1	288448	3	Y	-0-			-0-
09	360240 X	261134	-0-	-99106	-0-	6512	1	254622	3	Y	-0-			-0-
10	372248 X	299980	-0-	-72268	-0-	5661	1	294319	3	Y	-0-			-0-
11	352350 X	NO RPT	-0-	-352350	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720														
06	367770 X	354438	-0-	-13332	-0-	8931	1	345507	3	Y	-0-			-0-
07	380029 X	345104	-0-	-34925	-0-	7819	1	337285	3	Y	-0-			-0-
08	380029 X	295009	-0-	-85020	-0-	7583	1	287426	3	Y	-0-			-0-
09	375270 X	248688	-0-	-126582	-0-	6202	1	242486	3	Y	-0-			-0-
10	387779 X	300577	-0-	-87202	-0-	5673	1	294904	3	Y	-0-			-0-
11	354450 X	NO RPT	-0-	-354450	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286														
06	367770 X	344147	-0-	-23623	-0-	8671	1	335476	3	Y	-0-			-0-
07	377581 X	337686	-0-	-39895	-0-	7651	1	330035	3	Y	-0-			-0-
08	375565 X	280956	-0-	-94609	-0-	7222	1	273734	3	Y	-0-			-0-
09	363450 X	247849	-0-	-115601	-0-	6181	1	241668	3	Y	-0-			-0-
10	375565 X	293027	-0-	-82538	-0-	5530	1	287497	3	Y	-0-			-0-
11	344160 X	NO RPT	-0-	-344160	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
06	288390 X	230816	-0-	-57574	-0-	2811	1	228005	3	Y	-0-			-0-
07	272083 X	224250	-0-	-47833	-0-	3804	1	220446	3	Y	-0-			-0-
08	244435 X	184091	-0-	-60344	-0-	4409	1	179682	3	Y	-0-			-0-
09	236550 X	196045	-0-	-40505	-0-	196045	3			Y	-0-			-0-
10	244435 X	191696	-0-	-52739	-0-	191696	3			Y	-0-			-0-
11	230820 X	NO RPT	-0-	-230820	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981														
M O	ALLOW 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
06	275400 X	160019	-0-	-115381	-0-	1949	1	158070	3	Y	-0-			-0-
07	245968 X	153345	-0-	-92623	-0-	2601	1	150744	3	Y	-0-			-0-
08	191456 X	124384	-0-	-67072	-0-	2979	1	121405	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-160020	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385														
06	288150 X	193166	-0-	-94984	-0-	2352	1	190814	3	Y	-0-			-0-
07	256745 X	184269	-0-	-72476	-0-	3126	1	181143	3	Y	-0-			-0-
08	213001 X	119607	-0-	-93394	-0-	2864	1	116743	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-193170	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860														
06	284730 X	177451	-0-	-107279	-0-	2161	1	175290	3	Y	-0-			-0-
07	248741 X	169693	-0-	-79048	-0-	2878	1	166815	3	Y	-0-			-0-
08	200229 X	137018	-0-	-63211	-0-	3281	1	133737	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-177450	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617														
06	177900 X	143125	-0-	-34775	-0-	1741	1	141234	3	Y	136	77 1		59
07	176483 X	140712	-0-	-35771	-0-	2387	1	138324	3	Y	1			60
08	169973 X	117753	-0-	-52220	-0-	2820	1	114933	3	Y	-0-	26 1		34
09	155310 X	130893	-0-	-24417	-0-	130893	3			Y	-0-			34
10	154225 X	121895	-0-	-32330	-0-	121895	3			Y	-0-			34
11	143130 X	NO RPT	-0-	-143130	-0-					Y	NO RPT			34

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
06	217890 X	183079	-0-	-34811	-0-	2227	1	180662	3	Y	173	99 1		74
07	217713 X	181191	-0-	-36522	-0-	3074	1	178116	3	Y	1			75
08	214117 X	149474	-0-	-64643	-0-	3580	1	145893	3	Y	1	35 1		41
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	NO RPT	-0-	-183090	-0-					Y	NO RPT			41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
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
06	198720 X	141109	-0-	-57611	-0-	7808 321 9	1	132980	3	Y	292	294	1	48
07	185034 X	135491	-0-	-49543	-0-	6923 440 9	1	128128	3	Y	400	388	1	60
08	154442 X	126758	-0-	-27684	-0-	6770 389 9	1	119599	3	Y	354	358	1	56
09	149460 X	115491	-0-	-33969	-0-	6473 364 9	1	108654	3	Y	331	284	1	103
10	154442 X	112241	-0-	-42201	-0-	7539 389 9	1	104313	3	Y	354	411	1	46
11	141120 X	NO RPT	-0-	-141120	-0-					Y	NO RPT			46
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
06	358050 X	243877	-0-	-114173	-0-	2970	1	240907	3	Y	-0-			-0-
07	316270 X	234346	-0-	-81924	-0-	3975	1	230371	3	Y	-0-			-0-
08	258974 X	190227	-0-	-68747	-0-	4556	1	185671	3	Y	-0-			-0-
09	250620 X	209814	-0-	-40806	-0-	209814	3			Y	-0-			-0-
10	258974 X	197015	-0-	-61959	-0-	197015	3			Y	-0-			-0-
11	243870 X	NO RPT	-0-	-243870	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
06	133050 X	95333	-0-	-37717	-0-	1161	1	94172	3	Y	-0-			-0-
07	119133 X	87318	-0-	-31815	-0-	1481	1	85837	3	Y	-0-			-0-
08	97929 X	71044	-0-	-26885	-0-	1701	1	69343	3	Y	-0-			-0-
09	94770 X	69295	-0-	-25475	-0-	69295	3			Y	-0-			-0-
10	97929 X	64234	-0-	-33695	-0-	64234	3			Y	-0-			-0-
11	94770 X	NO RPT	-0-	-94770	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
06	311850 X	285150	-0-	-26700	-0-	3473	1	281677	3	Y	-0-			-0-
07	310545 X	277465	-0-	-33080	-0-	4707	1	272758	3	Y	-0-			-0-
08	298065 X	219199	-0-	-78866	-0-	5250	1	213949	3	Y	-0-			-0-
09	288450 X	238979	-0-	-49471	-0-	238979	3			Y	-0-			-0-
10	298065 X	227684	-0-	-70381	-0-	227684	3			Y	-0-			-0-
11	285150 X	NO RPT	-0-	-285150	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
06	344370 X	249381	-0-	-94989	-0-	3037	1	246344	3	Y	-0-			-0-
07	307999 X	241962	-0-	-66037	-0-	4104	1	237858	3	Y	-0-			-0-
08	256959 X	197859	-0-	-59100	-0-	4738	1	193121	3	Y	-0-			-0-
09	248670 X	219030	-0-	-29640	-0-	219030	3			Y	-0-			-0-
10	256959 X	204805	-0-	-52154	-0-	204805	3			Y	-0-			-0-
11	248670 X	NO RPT	-0-	-248670	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891														
06	353700 X	265905	-0-	-87795	-0-	3238	1	262667	3	Y	-0-			-0-
07	328815 X	257724	-0-	-71091	-0-	4372	1	253352	3	Y	-0-			-0-
08	289695 X	210444	-0-	-79251	-0-	5040	1	205404	3	Y	-0-			-0-
09	280350 X	230169	-0-	-50181	-0-	230169	3			Y	-0-			-0-
10	289695 X	215763	-0-	-73932	-0-	215763	3			Y	-0-			-0-
11	265920 X	NO RPT	-0-	-265920	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	344370 X	291936	-0-	-52434	-0-	3555	1 288381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	337985 X	287599	-0-	-50386	-0-	4879	1 282720	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	305505 X	234539	-0-	-70966	-0-	5617	1 228922	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	295650 X	256846	-0-	-38804	-0-	256846	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	305505 X	224115	-0-	-81390	-0-	224115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	291930 X	NO RPT	-0-	-291930	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105														
06	333420 X	290162	-0-	-43258	-0-	3534	1 286628	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	329530 X	282714	-0-	-46816	-0-	4796	1 277918	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	302250 X	227082	-0-	-75168	-0-	5438	1 221644	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	292500 X	241278	-0-	-51222	-0-	241278	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	302250 X	237352	-0-	-64898	-0-	237352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	290160 X	NO RPT	-0-	-290160	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944														
06	100371 X	100371	-0-	-0-	-0-	1222	1 99149	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	1296	1 75087	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	80874 X	80874	-0-	-0-	-0-	1937	1 78937	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	83706 X	83706	-0-	-0-	-0-	83706	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	85054 X	85054	-0-	-0-	-0-	85054	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	64740 X	NO RPT	-0-	-64740	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781														
06	171330 X	124255	-0-	-47075	-0-	1513	1 122742	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	166780 X	120400	-0-	-46380	-0-	2042	1 118358	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	132711 X	99020	-0-	-33691	-0-	2371	1 96649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	128430 X	108571	-0-	-19859	-0-	108571	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	132711 X	103986	-0-	-28725	-0-	103986	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	124260 X	NO RPT	-0-	-124260	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193														
06	179400 X	138717	-0-	-40683	-0-	1689	1 137028	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	175212 X	135339	-0-	-39873	-0-	2296	1 133043	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	146971 X	107699	-0-	-39272	-0-	2579	1 105120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	142230 X	124137	-0-	-18093	-0-	124137	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	146971 X	120217	-0-	-26754	-0-	120217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	138720 X	NO RPT	-0-	-138720	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389														
06	180390 X	134390	-0-	-46000	-0-	1637	1 132753	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	174964 X	126486	-0-	-48478	-0-	2146	1 124340	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	143158 X	66345	-0-	-76813	-0-	1589	1 64756	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	138540 X	123894	-0-	-14646	-0-	123894	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	143158 X	118722	-0-	-24436	-0-	118722	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	134400 X	NO RPT	-0-	-134400	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067														
06	112590 X	84944	-0-	-27646	-0-	1034	1 83910	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	111414 X	82170	-0-	-29244	-0-	1394	1 80776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	106516 X	70815	-0-	-35701	-0-	1696	1 69119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	95910 X	76806	-0-	-19104	-0-	76806	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93341 X	74132	-0-	-19209	-0-	74132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	84930 X	NO RPT	-0-	-84930	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	191130	X	161353	-0-	-29777	-0-	888	1	160465	3	N	-0-	-0-
07	188170	X	161669	-0-	-26501	-0-	3006	1	158663	3	N	-0-	-0-
08	184698	X	155642	-0-	-29056	-0-	2632	1	153010	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-161340	-0-					N	NO RPT	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789													
06	184170	X	140984	-0-	-43186	-0-	1717	1	139267	3	Y	-0-	-0-
07	177847	X	137220	-0-	-40627	-0-	2328	1	134892	3	Y	-0-	-0-
08	153202	X	112204	-0-	-40998	-0-	2687	1	109517	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-140970	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745													
06	184560	X	153155	-0-	-31405	-0-	843	1	152312	3	N	-0-	-0-
07	180854	X	153643	-0-	-27211	-0-	2856	1	150787	3	N	-0-	-0-
08	175615	X	147566	-0-	-28049	-0-	2495	1	145071	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-153150	-0-					N	NO RPT	-0-
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997													
06	99330	X	82871	-0-	-16459	-0-	2689	1	80182	3	Y	-0-	12
07	102641	X	82550	-0-	-20091	-0-	3002	1	79548	3	Y	-0-	12
08	96937	X	79351	-0-	-17586	-0-	3696	1	75655	3	Y	-0-	12
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	NO RPT	-0-	-82860	-0-					Y	NO RPT	12
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926													
06	91950	X	76070	-0-	-15880	-0-	2468	1	73602	3	Y	-0-	4
07	95015	X	75526	-0-	-19489	-0-	2746	1	72780	3	Y	-0-	4
08	90582	X	72299	-0-	-18283	-0-	3367	1	68932	3	Y	-0-	4
09	83160	X	67232	-0-	-15928	-0-	1995	1	65237	3	Y	-0-	4
10	82367	X	66796	-0-	-15571	-0-	1825	1	64971	3	Y	-0-	4
11	76080	X	NO RPT	-0-	-76080	-0-					Y	NO RPT	4
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921													
06	92160	X	75378	-0-	-16782	-0-	2445	1	72933	3	Y	-0-	11
07	95232	X	74345	-0-	-20887	-0-	2703	1	71642	3	Y	-0-	11
08	87854	X	71710	-0-	-16144	-0-	3340	1	68370	3	Y	-0-	11
09	80790	X	66511	-0-	-14279	-0-	1974	1	64537	3	Y	-0-	11
10	81003	X	65617	-0-	-15386	-0-	1792	1	63825	3	Y	-0-	11
11	75390	X	NO RPT	-0-	-75390	-0-					Y	NO RPT	11
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276													
06	303870	X	286567	-0-	-17303	-0-	15893	1	270674	3	Y	-0-	-0-
07	313999	X	274113	-0-	-39886	-0-	8292	1	265821	3	Y	-0-	-0-
08	313999	X	253050	-0-	-60949	-0-	6505	1	246545	3	Y	-0-	-0-
09	303870	X	226489	-0-	-77381	-0-	5648	1	220841	3	Y	-0-	-0-
10	313999	X	219419	-0-	-94580	-0-	4141	1	215278	3	Y	-0-	-0-
11	286560	X	NO RPT	-0-	-286560	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979														
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
06	300450 X	265607	-0-	-34843	-0-	14730	1	250877	3	Y	-0-			-0-
07	310465 X	250820	-0-	-59645	-0-	7596	1	243224	3	Y	-0-			-0-
08	310465 X	233957	-0-	-76508	-0-	6014	1	227943	3	Y	-0-			-0-
09	300450 X	208984	-0-	-91466	-0-	5212	1	203772	3	Y	-0-			-0-
10	301258 X	199978	-0-	-101280	-0-	3774	1	196204	3	Y	-0-			-0-
11	265620 X	NO RPT	-0-	-265620	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
06	720151 X	233193	-0-	-486958	-0-	5876	1	227317	3	N	-0-			-0-
07	230516 X	224010	-0-	-6506	-0-	5075	1	218935	3	N	-0-			-0-
08	230516 X	208411	-0-	-22105	-0-	5357	1	203054	3	N	-0-			-0-
09	223080 X	188657	-0-	-34423	-0-	4705	1	183952	3	N	-0-			-0-
10	230516 X	182922	-0-	-47594	-0-	3452	1	179470	3	N	-0-			-0-
11	223080 X	NO RPT	-0-	-223080	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
06	919439 X	274954	-0-	-644485	-0-	6928	1	268026	3	N	-0-			-0-
07	315921 X	263091	-0-	-52830	-0-	5961	1	257130	3	N	-0-			-0-
08	315921 X	251568	-0-	-64353	-0-	6467	1	245101	3	N	-0-			-0-
09	305730 X	229405	-0-	-76325	-0-	5721	1	223684	3	N	-0-			-0-
10	315921 X	225079	-0-	-90842	-0-	4248	1	220831	3	N	-0-			-0-
11	274950 X	NO RPT	-0-	-274950	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
06	964297 X	305674	-0-	-658623	-0-	7702	1	297972	3	N	-0-			-0-
07	317068 X	300459	-0-	-16609	-0-	6808	1	293651	3	N	-0-			-0-
08	317068 X	282511	-0-	-34557	-0-	7262	1	275249	3	N	-0-			-0-
09	306840 X	258503	-0-	-48337	-0-	6446	1	252057	3	N	-0-			-0-
10	317068 X	252268	-0-	-64800	-0-	4761	1	247507	3	N	-0-			-0-
11	305670 X	NO RPT	-0-	-305670	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
06	654371 X	218961	-0-	-435410	-0-	5517	1	213444	3	N	-0-			-0-
07	256091 X	214186	-0-	-41905	-0-	4853	1	209333	3	N	-0-			-0-
08	256091 X	201389	-0-	-54702	-0-	5177	1	196212	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-218970	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
06	396154 X	396154	-0-	-0-	-0-	2181	1	393973	3	N	-0-			-0-
07	407245 X	407245	-0-	-0-	-0-	7571	1	399674	3	N	-0-			-0-
08	391813 X	391813	-0-	-0-	-0-	6626	1	385187	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-356130	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084														
06	393282 X	393282	-0-	-0-	-0-	2165	1	391117	3	N	-0-			-0-
07	412019 X	412019	-0-	-0-	-0-	7660	1	404359	3	N	-0-			-0-
08	403219 X	403219	-0-	-0-	-0-	6819	1	396400	3	N	-0-			-0-
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	346020 X	NO RPT	-0-	-346020	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502														
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
06	396123 X	396123	-0-	-0-	-0-	2180	1	393943	3	N	-0-			-0-
07	408593 X	408593	-0-	-0-	-0-	7596	1	400997	3	N	-0-			-0-
08	393751 X	393751	-0-	-0-	-0-	6658	1	387093	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-354210	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507														
06	346947 X	346947	-0-	-0-	-0-	1910	1	345037	3	N	-0-			-0-
07	351022 X	351022	-0-	-0-	-0-	6526	1	344496	3	N	-0-			-0-
08	342395 X	335883	-0-	-6512	-0-	5680	1	330203	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-331350	-0-					N	NO RPT			-0-
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704														
07	168141 X	168141	-0-	-0-	-0-	8408	1	155610	3	Y	3748	3618	1	130
						4123	9							
08	208785 X	177858	-0-	-30927	-0-	9299	1	164273	3	Y	3896	3937	1	89
						4286	9							
09	DELQ PR	149904	-0-	149904	149904	8211	1	137814	3	Y	3526	3483	1	132
						3879	9							
10	288650 X	138746	-0-	-149904	-0-	9119	1	126171	3	Y	3142	3179	1	95
						3456	9							
11	202050 X	NO RPT	-0-	-202050	-0-					Y	NO RPT			95
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
07	134488 X	134488	-0-	-0-	-0-	6810	1	126038	3	Y	1491	1439	1	52
						1640	9							
08	164083 X	135806	-0-	-28277	-0-	7203	1	127239	3	Y	1240	1264	1	28
						1364	9							
09	DELQ PR	112152	-0-	112152	112152	6259	1	105059	3	Y	758	757	1	29
						834	9							
10	214067 X	101915	-0-	-112152	-0-	6824	1	94412	3	Y	617	627	1	19
						679	9							
11	158790 X	NO RPT	-0-	-158790	-0-					Y	NO RPT			19
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
07	130526 X	130526	-0-	-0-	-0-	6620	1	122521	3	Y	1259	1215	1	44
						1385	9							
08	162657 X	151818	-0-	-10839	-0-	8036	1	141956	3	Y	1660	1666	1	38
						1826	9							
09	DELQ PR	130399	-0-	130399	130399	7234	1	121427	3	Y	1580	1559	1	59
						1738	9							
10	250805 X	120406	-0-	-130399	-0-	8014	1	110886	3	Y	1369	1387	1	41
						1506	9							
11	157410 X	NO RPT	-0-	-157410	-0-					Y	NO RPT			41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
07	137493 X	137493	-0-	-0-	-0-	6917 2555 9	1 128021 3	Y	2323	2242 1			81	
08	172050 X	158057	-0-	-13993	-0-	8329 2591 9	1 147137 3	Y	2355	2382 1			54	
09	DELQ PR	135268	-0-	135268	135268	7459 2608 9	1 125201 3	Y	2371	2336 1			89	
10	260243 X	124975	-0-	-135268	-0-	8283 2083 9	1 114609 3	Y	1894	1925 1			58	
11	166500 X	NO RPT	-0-	-166500	-0-			Y	NO RPT				58	
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
07	143616 X	143616	-0-	-0-	-0-	7263 1938 9	1 134415 3	Y	1762	1701 1			61	
08	182466 X	170675	-0-	-11791	-0-	9011 2483 9	1 159181 3	Y	2257	2266 1			52	
09	DELQ PR	147094	-0-	147094	147094	8150 2142 9	1 136802 3	Y	1947	1925 1			74	
10	284697 X	137603	-0-	-147094	-0-	9132 2119 9	1 126352 3	Y	1926	1940 1			60	
11	176580 X	NO RPT	-0-	-176580	-0-			Y	NO RPT				60	
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
07	168140 X	168140	-0-	-0-	-0-	8514 2054 9	1 157572 3	Y	1867	1803 1			64	
08	213156 X	181114	-0-	-32042	-0-	9621 1542 9	1 169951 3	Y	1402	1435 1			31	
09	DELQ PR	152571	-0-	152571	152571	8499 1412 9	1 142660 3	Y	1284	1268 1			47	
10	294073 X	141502	-0-	-152571	-0-	9446 1361 9	1 130695 3	Y	1237	1248 1			36	
11	206280 X	NO RPT	-0-	-206280	-0-			Y	NO RPT				36	
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
08	0	68192	-0-	68192	68192	1633 331292	1 66559 3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-282840	-0-			Y	NO RPT				-0-	
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
08	0	54663	-0-	54663	54663	1309 289722	1 53354 3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-281040	-0-			Y	NO RPT				-0-	
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
08	0	57293	-0-	57293	57293	1372 313890	1 55921 3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-300210	-0-			Y	NO RPT				-0-	
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
11	24435 X	NO RPT	-0-	-24435	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	73899 X	NO RPT	-0-	-73899	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495													
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
06	5880 X	3591	-0-	-2289	-0-	2 1	3418 2	Y	55	55	1		221
						110 4	61 9						
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1 1	1967 2	Y	35	40	1		216
						87 4	39 9						
08	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	6 1	14854 2	Y	32	29	1		219
						872 4	35 9						
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						
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214													
06	10770 X	10616	-0-	-154	-0-	6 1	9941 2	Y	316	278	1		195
						321 4	348 9						
07	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	4 1	9641 2	Y	204	239	1		160
						428 4	224 9						
08	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	4 1	8779 2	Y	196	175	1		181
						515 4	216 9						
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						
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125													
06	27090 X	13217	-0-	-13873	-0-	7 1	11287 2	Y	1417	722	1		1093
						364 4	1559 9						
07	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	5 1	11686 2	Y	5145	5639	1		599
						519 4	5660 9						
08	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	5 1	11572 2	Y	4974	4937	1		636
						679 4	5471 9						
09	20250 X	17413	-0-	-2837	-0-	5 1	11282 2	Y	4903	4843	1		696
						733 4	5393 9						
10	DLQ G-10	13407	-0-	13407	13407	5 1	11476 2	Y	1253	1486	1		108
						548 4	1378 9						
11	DLQ G-10	12819	-0-	12819	26226	6 1	11188 2	Y	1139	1179	1		68
						372 4	1253 9						
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476													
06	12000 X	8348	-0-	-3652	-0-	4 1	7441 2	Y	603	321	1		388
						240 4	663 9						
07	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	3 1	7147 2	Y	1825	2001	1		212
						317 4	2008 9						
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	3 1	7630 2	Y	1765	1751	1		226
						448 4	1942 9						
09	12270 X	9282	-0-	-2988	-0-	3 1	6916 2	Y	1739	1718	1		247
						450 4	1913 9						
10	DLQ G-10	8421	-0-	8421	8421	4 1	7566 2	Y	445	529	1		38
						361 4	490 9						
11	DLQ G-10	8070	-0-	8070	16491	4 1	7377 2	Y	404	418	1		24
						245 4	444 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	57660 X	34578	-0-	-23082	-0-	19 1	31107 2	Y	2226	1899	1			2193
						1003 4	2449 9							
07	53714 X	53714	-0-	-0-	-0-	21 1	49114 2	Y	2181	2332	1			2042
						2180 4	2399 9							
08	50691 X	50691	-0-	-0-	-0-	19 1	45901 2	Y	1888	1703	1			2227
						2694 4	2077 9							
09	51960 X	50963	-0-	-997	-0-	20 1	46043 2	Y	1734	1922	1			2039
						2993 4	1907 9							
10	DLQ G-10	53517	-0-	53517	53517	23 1	48178 2	Y	2742	2662	1			2143
						2300 4	3016 9							
11	DLQ G-10	53175	-0-	53175	106692	24 1	48458 2	Y	2801	2858	1			2086
						1612 4	3081 9							
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
06	57150 X	57083	-0-	-67	-0-	31 1	51068 2	Y	3943	3352	1			2444
						1647 4	4337 9							
07	60121 X	60121	-0-	-0-	-0-	23 1	54849 2	Y	2558	2974	1			2028
						2435 4	2814 9							
08	63313 X	63313	-0-	-0-	-0-	24 1	57237 2	Y	2448	2184	1			2292
						3359 4	2693 9							
09	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	24 1	55018 2	Y	2242	2486	1			2048
						3577 4	2466 9							
10	DLQ G-10	59585	-0-	59585	59585	25 1	53760 2	Y	2940	2901	1			2115
						2566 4	3234 9							
11	DLQ G-10	58991	-0-	58991	118576	27 1	53950 2	Y	2926	2993	1			2048
						1795 4	3219 9							
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
06	23640 X	22074	-0-	-1566	-0-	2673 1	17014 2	Y	2170	2210	1			301
						2387 9								
07	22289 X	18147	-0-	-4142	-0-	49 1	15265 2	Y	1946	1921	1			326
						692 4	2141 9							
08	22165 X	21249	-0-	-916	-0-	426 1	18338 2	Y	2259	2288	1			297
						2485 9								
09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	513 1	19047 2	Y	2460	2412	1			345
						2706 9								
10	DLQ G-10	23033	-0-	23033	23033	532 1	19585 2	Y	2485	2380	1			450
						182 4	2734 9							
11	DLQ G-10	23674	-0-	23674	46707	878 1	17931 2	Y	2437	2514	1			373
						2184 4	2681 9							
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
06	20310 X	15794	-0-	-4516	-0-	1804 1	11481 2	Y	2281	2332	1			316
						2509 9								
07	19499 X	16592	-0-	-2907	-0-	44 1	13719 2	Y	2003	1984	1			335
						626 4	2203 9							
08	17019 X	14097	-0-	-2922	-0-	275 1	11823 2	Y	1817	1913	1			239
						1999 9								
09	15240 X	13646	-0-	-1594	-0-	304 1	11292 2	Y	1864	1842	1			261
						2050 9								
10	DLQ G-10	13678	-0-	13678	13678	303 1	11169 2	Y	1884	1804	1			341
						134 4	2072 9							
11	DLQ G-10	15011	-0-	15011	28689	574 1	10803 2	Y	1848	1906	1			283
						1601 4	2033 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
HORNED FROG F-A														
WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
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
06	76680 X	63561	-0-	-13119	-0-	36 1	59218 2	1909 4	2398 9	Y	2180	2271 1		4827
07	71164 X	71164	-0-	-0-	-0-	27 1	64722 2	2873 4	3542 9	Y	3220	3220 1		4827
08	64698 X	64698	-0-	-0-	-0-	24 1	58478 2	3432 4	2764 9	Y	2513	2513 1		4827
09	65080 X	65080	-0-	-0-	-0-	25 1	58406 2	3797 4	2852 9	Y	2593	2593 1		4827
10	DLQ G-10	66666	-0-	66666	66666	28 1	59767 2	2853 4	4018 9	Y	3653	3546 1		538
11	DLQ G-10	62336	-0-	62336	129002	28 1	56776 2	1889 4	3643 9	Y	3312	3428 1		422
HORNED FROG F-B														
WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
06	77280 X	71529	-0-	-5751	-0-	40 1	66338 2	2139 4	3012 9	Y	2738	2739 1		2807
07	87077 X	87077	-0-	-0-	-0-	33 1	79787 2	3542 4	3715 9	Y	3377	3377 1		2807
08	83049 X	83049	-0-	-0-	-0-	32 1	75393 2	4425 4	3199 9	Y	2908	2908 1		2807
09	79740 X	79523	-0-	-217	-0-	31 1	71676 2	3156 9		Y	2869	2869 1		2807
10	DLQ G-10	77006	-0-	77006	77006	33 1	69402 2	3313 4	4258 9	Y	3871	3772 1		559
11	DLQ G-10	69434	-0-	69434	146440	32 1	63487 2	2112 4	3803 9	Y	3457	3582 1		434
HORNED FROG NW BC UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
06	36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	4357 1	27735 2	4347 9		Y	3952	3960 1		548
07	33263 X	31202	-0-	-2061	-0-	85 1	26595 2	433 4	4089 9	Y	3717	3643 1		622
08	33263 X	27316	-0-	-5947	-0-	539 1	23177 2	3600 9		Y	3273	3464 1		431
09	31170 X	26412	-0-	-4758	-0-	606 1	22519 2	3287 9		Y	2988	3000 1		419
10	DLQ G-10	25150	-0-	25150	25150	579 1	21315 2	3256 9		Y	2960	2843 1		536
11	DLQ G-10	25888	-0-	25888	51038	895 1	21914 2	3079 9		Y	2799	2907 1		428
HORNED FROG NW C UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
06	36660 X	33930	-0-	-2730	-0-	4033 1	25671 2	4226 9		Y	3842	3938 1		533
07	34782 X	29136	-0-	-5646	-0-	79 1	24473 2	407 4	4177 9	Y	3797	3694 1		636
08	35154 X	26908	-0-	-8246	-0-	523 1	22478 2	3907 9		Y	3552	3720 1		468
09	34020 X	23092	-0-	-10928	-0-	524 1	19448 2	3120 9		Y	2836	2906 1		398
10	DLQ G-10	28517	-0-	28517	28517	670 1	24654 2	3193 9		Y	2903	2775 1		526
11	DLQ G-10	24876	-0-	24876	53393	873 1	20933 2	3070 9		Y	2791	2890 1		427

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	DLQ G-10	58204	-0-	58204	167082	32 1	52796 2	Y	3340	3033	1			15556
						1702 4	3674 9							
07	DLQ G-10	48576	-0-	48576	215658	18 1	43157 2	Y	3168	3301	1			15423
						1916 4	3485 9							
08	DLQ G-10	45489	-0-	45489	261147	17 1	39967 2	Y	2872	2957	1			15338
						2346 4	3159 9							
09	DLQ G-10	48863	-0-	48863	310010	19 1	43177 2	Y	2600	2527	1			15411
						2860 9								
10	372687 X	62677	-0-	-310010	-0-	27 1	56150 2	Y	3472	3614	1			15292
						2681 4	3819 9							
*11	57748 X	57748	-0-	-0-	-0-	26 1	52713 2	Y	2959	2914	1			15337
						1754 4	3255 9							
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
06	DLQ G-10	81267	-0-	81267	242116	45 1	75395 2	Y	3087	2954	1			13942
						2431 4	3396 9							
07	DLQ G-10	79432	-0-	79432	321548	30 1	72735 2	Y	3125	3192	1			13875
						3229 4	3438 9							
08	DLQ G-10	87491	-0-	87491	409039	33 1	79549 2	Y	2945	3132	1			13688
						4669 4	3240 9							
09	DLQ G-10	81967	-0-	81967	491006	32 1	74320 2	Y	2530	2555	1			13663
						2783 9								
10	569446 X	78440	-0-	-491006	-0-	34 1	71372 2	Y	3297	3202	1			13797
						3407 4	3627 9							
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					13797
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
06	0	86308	-0-	86308	86308	43 1	71703 2	N	11136	10531	1			605
						2312 4	12250 9							
07	0	208571	-0-	208571	294879	469 1	174105 2	N	22653	22727	1			531
						9079 4	24918 9							
08	495235 X	200356	-0-	-294879	-0-	70 1	168151 2	N	20242	20331	1			442
						9869 4	22266 9							
09	174415 X	174415	-0-	-0-	-0-	64 1	147078 2	N	16101	16296	1			247
						9562 4	17711 9							
10	145016 X	145016	-0-	-0-	-0-	563 1	123857 2	N	13156	13133	1			270
						6124 4	14472 9							
*11	122562 X	122562	-0-	-0-	-0-	487 1	105710 2	N	11262	11187	1			345
						3977 4	12388 9							
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
06	0	73268	-0-	73268	73268	36 1	60084 2	N	10192	9528	1			664
						1937 4	11211 9							
07	0	206652	-0-	206652	279920	453 1	171376 2	N	23562	23906	1			320
						8905 4	25918 9							
08	490104 X	210184	-0-	-279920	-0-	73 1	174122 2	N	23427	23394	1			353
						10219 4	25770 9							
*09	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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LONESTAR OPERATING, LLC				//CONT.//	507495														
HORND FROG WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	291522	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9908	-	17390			
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	
06	0	73225	-0-	73225	188037		59329	2	13896	9	N	12633	12991	1				209	
07	243801 X	55764	-0-	-188037	-0-		135	1	42147	2	N	9482	9230	1				461	
08	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-		3052	4	10430	9									
09	56520 X	47819	-0-	-8701	-0-		1146	1	49302	2	N	8584	8953	1				92	
10	58404 X	45708	-0-	-12696	-0-		3512	4	9442	9									
11	56520 X	38053	-0-	-18467	-0-		1006	1	37380	2	N	6395	6109	1				378	
							2398	4	7035	9									
							1000	1	36828	2	N	5766	6002	1				142	
							1537	4	6343	9									
							895	1	29898	2	N	4891	4850	1				183	
							1880	4	5380	9									

HORND FROG WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	291523	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL	DEPTH	9282	PERF.	9916	-	17434			
06	0	66763	-0-	66763	175145		52528	2	14235	9	N	12941	13177	1				50	
07	228187 X	53042	-0-	-175145	-0-		127	1	39582	2	N	9373	9050	1				373	
08	76911 X	63262	-0-	-13649	-0-		3023	4	10310	9									
09	74430 X	46065	-0-	-28365	-0-		1121	1	48238	2	N	9286	9425	1				234	
10	76911 X	43604	-0-	-33307	-0-		3688	4	10215	9									
11	74430 X	NO RPT	-0-	-74430	-0-		947	1	35187	2	N	6729	6504	1				459	
							2529	4	7402	9									
							945	1	34802	2	N	5870	6173	1				156	
							1400	4	6457	9									
											N	NO RPT						156	

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267															
ENCINAL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277847	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL	DEPTH	4955	PERF.	4770	-	4900			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PERDIDO ENERGY, LLC				653223															
ASCHE RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.	13791	-	17500			
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	2			N	-0-						-0-	
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	2			N	-0-						-0-	
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2			N	-0-						-0-	
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2			N	-0-						-0-	
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-		1049	2			N	-0-						-0-	
11	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 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
06	3450 X	2651	-0-	-799	-0-	2651	2					N	-0-					-0-
07	3379 X	2700	-0-	-679	-0-	2700	2					N	-0-					-0-
08	3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2773	2					N	-0-					-0-
09	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	2810	2					N	-0-					-0-
10	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2					N	-0-					-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-							N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095																		
06	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2					N	-0-					-0-
07	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	2					N	-0-					-0-
08	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2					N	-0-					-0-
09	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2					N	-0-					-0-
10	19127 X	14670	-0-	-4457	-0-	14670	2					N	-0-					-0-
11	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-							N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246																		
06	9660 X	7247	-0-	-2413	-0-	7247	2					N	-0-					-0-
07	7626 X	6312	-0-	-1314	-0-	6312	2					N	-0-					-0-
08	8184 X	7945	-0-	-239	-0-	7945	2					N	-0-					-0-
09	10740 X	6016	-0-	-4724	-0-	6016	2					N	-0-					-0-
10	11098 X	9171	-0-	-1927	-0-	9171	2					N	-0-					-0-
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-							N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815																		
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2					N	-0-					-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2					N	-0-					-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2					N	-0-					-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2					N	-0-					-0-
*10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2					N	-0-					-0-
11	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																		
06	3690 X	2369	-0-	-1321	-0-	2369	2					N	-0-					-0-
07	3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	2377	2					N	-0-					-0-
08	3813 X	100	-0-	-3713	-0-	100	2					N	-0-					-0-
09	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2763	2					N	-0-					-0-
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2					N	-0-					-0-
*11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2					N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408																		
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2					N	-0-					-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2					N	-0-					-0-
08	3224 X	2645	-0-	-579	-0-	2645	2					N	-0-					-0-
09	3090 X	1684	-0-	-1406	-0-	1684	2					N	-0-					-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2					N	-0-					-0-
*11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	29610 X	27359	-0-	-2251	-0-	27359	3			N	-0-		-0-
07	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	3427	1	29722	3	N	-0-		-0-
08	35221 X	35221	-0-	-0-	-0-	761	1	34460	3	N	-0-		-0-
09	31176 X	31176	-0-	-0-	-0-	974	1	30202	3	N	-0-		-0-
10	33139 X	30654	-0-	-2485	-0-	1147	1	29507	3	N	-0-		-0-
11	34080 X	25595	-0-	-8485	-0-	969	1	24626	3	N	-0-		-0-
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 284417	COMPL.	DATE 01/21/2018	TOTAL	DEPTH 11355	PERF.12068	- 19125
06	41460 X	33538	-0-	-7922	-0-	317	1	33221	3	N	-0-		-0-
07	42532 X	40812	-0-	-1720	-0-	734	1	40078	3	N	-0-		-0-
08	40889 X	36536	-0-	-4353	-0-	776	1	35760	3	N	-0-		-0-
09	39570 X	27627	-0-	-11943	-0-	27627	3			N	-0-		-0-
10	40827 X	31530	-0-	-9297	-0-	371	1	31159	3	N	-0-		-0-
*11	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	520	1	43750	3	N	-0-		-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 286473	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10661	PERF.11476	- 19445
06	208560 X	115833	-0-	-92727	-0-	144	1	115689	3	N	-0-		-0-
07	214334 X	192339	-0-	-21995	-0-	1100	1	191239	3	N	-0-		-0-
08	214334 X	180988	-0-	-33346	-0-	422	1	180566	3	N	-0-		-0-
09	196140 X	169260	-0-	-26880	-0-	169260	3			N	-0-		-0-
10	192324 X	166033	-0-	-26291	-0-	166033	3			N	-0-		-0-
11	186120 X	154976	-0-	-31144	-0-	154976	3			N	-0-		-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 286954	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 11352	PERF.12071	- 18586
06	95910 X	79917	-0-	-15993	-0-	99	1	79818	3	N	-0-		-0-
07	98425 X	79173	-0-	-19252	-0-	453	1	78720	3	N	-0-		-0-
08	93992 X	76740	-0-	-17252	-0-	179	1	76561	3	N	-0-		-0-
09	87900 X	71680	-0-	-16220	-0-	71680	3			N	-0-		-0-
10	86335 X	71481	-0-	-14854	-0-	71481	3			N	-0-		-0-
11	79920 X	64475	-0-	-15445	-0-	64475	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT B													
				WELL #:	2H	RRCID	-> 288843	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11653	- 22011
06	193980 X	146307	-0-	-47673	-0-	307	1	146000	3	N	-0-		-0-
07	189162 X	143701	-0-	-45461	-0-	191	1	143510	3	N	-0-		-0-
08	178715 X	136765	-0-	-41950	-0-	260	1	136505	3	N	-0-		-0-
09	162690 X	126772	-0-	-35918	-0-	92	1	126680	3	N	-0-		-0-
10	159929 X	125441	-0-	-34488	-0-	125441	3			N	-0-		-0-
11	146310 X	66559	-0-	-79751	-0-	66559	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT C													
				WELL #:	3H	RRCID	-> 288844	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 11264	PERF.11738	- 20316
06	160140 X	124045	-0-	-36095	-0-	260	1	123785	3	N	-0-		-0-
07	158658 X	122288	-0-	-36370	-0-	162	1	122126	3	N	-0-		-0-
08	151807 X	116338	-0-	-35469	-0-	221	1	116117	3	N	-0-		-0-
09	139950 X	107151	-0-	-32799	-0-	78	1	107073	3	N	-0-		-0-
10	135904 X	105012	-0-	-30892	-0-	105012	3			N	-0-		-0-
11	124050 X	57056	-0-	-66994	-0-	57056	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT A													
				WELL #:	1H	RRCID	-> 288909	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 11033	PERF.11751	- 22498
06	148950 X	115934	-0-	-33016	-0-	243	1	115691	3	N	-0-		-0-
07	146785 X	115078	-0-	-31707	-0-	153	1	114925	3	N	-0-		-0-
08	138880 X	110417	-0-	-28463	-0-	422	1	109995	3	N	-0-		-0-
09	128760 X	102015	-0-	-26745	-0-	74	1	101941	3	N	-0-		-0-
10	125426 X	101548	-0-	-23878	-0-	101548	3			N	-0-		-0-
11	115920 X	54511	-0-	-61409	-0-	54511	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC				//CONT.//	683407								
LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	1H	RRCID	-> 288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982
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
06	265080	X	203934	-0-	-61146	-0-	203934	3	N	-0-			-0-
07	255719	X	193959	-0-	-61760	-0-	193959	3	N	-0-			-0-
08	243009	X	183484	-0-	-59525	-0-	183484	3	N	-0-			-0-
09	222420	X	167961	-0-	-54459	-0-	167961	3	N	-0-			-0-
10	217589	X	167057	-0-	-50532	-0-	167057	3	N	-0-			-0-
11	203940	X	155130	-0-	-48810	-0-	155130	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	3H	RRCID	-> 288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640
06	212040	X	137337	-0-	-74703	-0-	137337	3	N	-0-			-0-
07	205034	X	163138	-0-	-41896	-0-	163138	3	N	-0-			-0-
08	199764	X	151643	-0-	-48121	-0-	151643	3	N	-0-			-0-
09	184380	X	138405	-0-	-45975	-0-	138405	3	N	-0-			-0-
10	175150	X	134708	-0-	-40442	-0-	134708	3	N	-0-			-0-
11	157890	X	123575	-0-	-34315	-0-	123575	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	2H	RRCID	-> 288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834
06	221430	X	148135	-0-	-73295	-0-	148135	3	N	-0-			-0-
07	228811	X	176703	-0-	-52108	-0-	176703	3	N	-0-			-0-
08	218984	X	165321	-0-	-53663	-0-	165321	3	N	-0-			-0-
09	199350	X	151381	-0-	-47969	-0-	151381	3	N	-0-			-0-
10	190061	X	148590	-0-	-41471	-0-	148590	3	N	-0-			-0-
11	171000	X	134199	-0-	-36801	-0-	134199	3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438
06	460170	X	394208	-0-	-65962	-0-	807	1	393401	3	N	-0-	-0-
07	462427	X	388705	-0-	-73722	-0-	313	1	388392	3	N	-0-	-0-
08	456258	X	370167	-0-	-86091	-0-	1472	1	368695	3	N	-0-	-0-
09	441540	X	341446	-0-	-100094	-0-	1057	1	340389	3	N	-0-	-0-
10	426901	X	336330	-0-	-90571	-0-	1685	1	334645	3	N	-0-	-0-
11	394200	X	309147	-0-	-85053	-0-	672	1	308475	3	N	-0-	-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A				WELL #:	1H	RRCID	-> 290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640
06	484920	X	384276	-0-	-100644	-0-	786	1	383490	3	N	-0-	-0-
07	478299	X	379405	-0-	-98894	-0-	305	1	379100	3	N	-0-	-0-
08	453220	X	362495	-0-	-90725	-0-	1441	1	361054	3	N	-0-	-0-
09	419010	X	333642	-0-	-85368	-0-	1033	1	332609	3	N	-0-	-0-
10	414315	X	341182	-0-	-73133	-0-	1709	1	339473	3	N	-0-	-0-
11	384270	X	326095	-0-	-58175	-0-	708	1	325387	3	N	-0-	-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	2001H	RRCID	-> 251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.12972 - 17119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
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	
06	2070 X	1548	-0-	-522	-0-	64 1	1172 3	Y	255	270	0		487	
						31 4	281 9							
07	2139 X	1499	-0-	-640	-0-	24 1	1221 3	Y	217	493	0		211	
						15 4	239 9							
08	2046 X	1652	-0-	-394	-0-	64 1	1254 3	Y	291	233	0		269	
						14 4	320 9							
09	1980 X	1440	-0-	-540	-0-	57 1	1139 3	Y	210	311	0		167	
						14 4	231 9							
10	1643 X	1509	-0-	-134	-0-	62 1	1173 3	Y	230	231	0		166	
						21 4	253 9							
11	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	55 1	1066 3	Y	176				342	
						16 4	194 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	252 1	4622 3	Y	53	63	0		104	
						121 4	58 9							
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	97 1	4886 3	Y	48	105	0		47	
						61 4	53 9							
08	5053 X	4393	-0-	-660	-0-	210 1	4100 3	Y	35	49	0		33	
						44 4	39 9							
09	5340 X	3002	-0-	-2338	-0-	136 1	2748 3	Y	79	49	0		63	
						30 4	87 9							
10	5518 X	3250	-0-	-2268	-0-	159 1	2989 3	Y	46	76	0		33	
						51 4	51 9							
11	5040 X	3174	-0-	-1866	-0-	152 1	2943 3	Y	34				67	
						42 4	37 9							
GOODRIDGE														
WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3		N	-0-				-0-	
07	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308 3		N	-0-				-0-	
08	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3517 3		N	-0-				-0-	
09	3930 X	2883	-0-	-1047	-0-	2883 3		N	-0-				-0-	
10	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3185 3		N	-0-				-0-	
11	3450 X	2754	-0-	-696	-0-	2754 3		N	-0-				-0-	
NUECES MINERALS COMPANY														
WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
STS "A"														
WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1318

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452 H	RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11501 - 15032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 260060	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9904	- 15353
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	275 79 9	1 1308 3 Y	72	182 0		21
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	213 94 9	1 924 3 Y	85	87 0		19
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	105 80 9	1 877 3 Y	73	79 0		13
09	1590 N	1178	-0-	-412	-0-	113 108 9	1 956 3 Y	98	86 0		25
10	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	47 91 9	1 882 3 Y	83	70 0		38
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	91 1	1 1043 3 Y 146 9	133	127 0		44

NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.	13036	-	17926
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	451C	RRCID -> 260340	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF. 11150	- 15826
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

BRIGGS RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 260468	COMPL.	DATE 10/08/2010	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9707 - 15124		
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	467	1	2222	3	Y	128	231	0	26
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	141	9							
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	261	1	1131	3	Y	83	91	0	18
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	91	9							
10	2040	N	537	-0-	-1503	-0-	203	1	1692	3	Y	121	118	0	21
11	2040	N	537	-0-	-1503	-0-	133	9							
12	1488	N	17	-0-	-1471	-0-	51	1	433	3	Y	47	56	0	12
13	1488	N	17	-0-	-1471	-0-	52	9							
14	1980	N	39	-0-	-1941	-0-	5	3	12	9	Y	11	18	0	5
15	1980	N	39	-0-	-1941	-0-	1	1	8	3	Y	27	23	0	9
16	1980	N	39	-0-	-1941	-0-	30	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		703462										
		WELL #:		452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334		
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GOODRIDGE														
		WELL #:		B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530		
06	5220 X	3171	-0-	-2049	-0-	3171	3			N	-0-			8
07	5394 X	2957	-0-	-2437	-0-	2957	3			N	-0-			8
08	5394 X	3412	-0-	-1982	-0-	3412	3			N	-0-			8
09	4110 X	2454	-0-	-1656	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
10	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
*11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-			-0-
COOKE RANCH														
		WELL #:		B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10790 - 16025		
06	2340 X	2000	-0-	-340	-0-	112	1	1560	3	Y	261	187	0	289
						41	4	287	9					
07	2418 X	2228	-0-	-190	-0-	128	1	1703	3	Y	318	197	0	410
						47	4	350	9					
08	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	36	1	1003	3	Y	237	228	0	419
						28	4	261	9					
09	1980 X	1364	-0-	-616	-0-	92	1	1143	3	Y	86	392	0	90
						34	4	95	9					
10	2232 X	1662	-0-	-570	-0-	106	1	1366	3	Y	130	71	0	145
						47	4	143	9					
11	2160 X	1484	-0-	-676	-0-	94	1	1345	3	Y	3	95	0	52
						42	4	3	9					
BRIGGS RANCH														
		WELL #:		505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260		
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	678	1	3228	3	Y	237	353	0	45
						261	9							
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	669	1	2902	3	Y	191	192	0	44
						210	9							
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	315	1	2620	3	Y	135	155	0	24
						149	9							
09	3660 X	2268	-0-	-1392	-0-	227	1	1922	3	Y	107	104	0	27
						1	4	118	9					
10	3782 X	2637	-0-	-1145	-0-	124	1	2341	3	Y	155	111	0	71
						1	4	171	9					
11	3660 X	2520	-0-	-1140	-0-	186	1	2139	3	Y	176	189	0	58
						1	4	194	9					
CARTWRIGHT														
		WELL #:		B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10773 - 15310		
06	1860 X	877	-0-	-983	-0-	127	1	697	3	Y	31	88	0	97
						19	4	34	9					
07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	Y	147	58	0	186
						32	4	162	9					
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	317	1	1312	3	Y	202	106	0	282
						36	4	222	9					
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	369	1	1374	3	Y	192	264	0	195
						42	4	211	9					
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	249	1	1212	3	Y	152	153	0	186
						42	4	167	9					
11	1830 N	1395	-0-	-435	-0-	190	1	1032	3	Y	127	122	0	189
						33	4	140	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
LIGHT RANCH															WELL #: 346H															RRCID -> 266326															COMPL. DATE 01/02/2013															TOTAL DEPTH 9126															PERF. 9400 - 14151														
M	O	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																																																									
06		2715	N	2715		-0-		-0-		-0-							455	1	2164	3	Y		87	205	0							19																																																									
																	96	9																																																																							
07		1307	N	1307		-0-		-0-		-0-							237	1	1029	3	Y		37	50	0							6																																																									
																	41	9																																																																							
08		2057	N	2057		-0-		-0-		-0-							216	1	1802	3	Y		35	35	0							6																																																									
																	39	9																																																																							
09		2850	N	2822		-0-		-28		-0-							287	1	2428	3	Y		96	78	0							25																																																									
																	106	9																																																																							
10		2670	N	2670		-0-		-0-		-0-							127	1	2400	3	Y		129	95	0							59																																																									
																	1	4																																																																							
*11		2503	N	2503		-0-		-0-		-0-							188	1	2170	3	Y		131	147	0							43																																																									
																	1	4																																																																							
CARTWRIGHT															WELL #: A 1H															RRCID -> 266330															COMPL. DATE 11/23/2011															TOTAL DEPTH 10822															PERF.10863 - 14665														
06		4680	X	2919		-0-		-1761		-0-							423	1	2314	3	Y		110	100	0		5	1				118																																																									
																	61	4																																																																							
07		4836	X	3891		-0-		-945		-0-							720	1	2954	3	Y		123	75	0							166																																																									
																	82	4																																																																							
08		4836	X	4271		-0-		-565		-0-							782	1	3234	3	Y		151	92	0							225																																																									
																	89	4																																																																							
09		4471	X	4471		-0-		-0-		-0-							887	1	3305	3	Y		163	211	0		12	1				166																																																									
																	100	4																																																																							
10		4353	X	4353		-0-		-0-		-0-							694	1	3384	3	Y		145	130	0		6	1				175																																																									
																	115	4																																																																							
11		4140	X	2551		-0-		-1589		-0-							374	1	2030	3	Y		75	114	0		1	1				135																																																									
																	64	4																																																																							
CARTWRIGHT															WELL #: A 2H															RRCID -> 266331															COMPL. DATE 12/05/2011															TOTAL DEPTH 10416															PERF.10789 - 15583														
06		4560	X	2535		-0-		-2025		-0-							351	1	1922	3	N		192	180	0		9	1				210																																																									
																	51	4																																																																							
07		4712	X	3484		-0-		-1228		-0-							617	1	2532	3	N		241	129	0							322																																																									
																	70	4																																																																							
08		4867	X	4104		-0-		-763		-0-							718	1	2971	3	N		303	179	0							446																																																									
																	82	4																																																																							
09		4710	X	3894		-0-		-816		-0-							742	1	2763	3	N		278	418	0		23	1				283																																																									
																	84	4																																																																							
10		3720	X	3114		-0-		-606		-0-							475	1	2316	3	N		222	221	0		11	1				273																																																									
																	79	4																																																																							
11		3960	X	1931		-0-		-2029		-0-							271	1	1472	3	N		128	179	0		2	1				220																																																									
																	47	4																																																																							
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: 293B															RRCID -> 267023															COMPL. DATE 02/06/2012															TOTAL DEPTH 11681															PERF.11400 - 16697														
06		11670	X	10770		-0-		-900		-0-							537	1	9838	3	Y		125	75	0							162																																																									
																	257	4																																																																							
07		12059	X	9961		-0-		-2098		-0-							187	1	9470	3	Y		169	169	0							162																																																									
																	118	4																																																																							
08		12059	X	9525		-0-		-2534		-0-							452	1	8820	3	Y		144	173	0							133																																																									
																	95	4																																																																							
09		11670	X	6345		-0-		-5325		-0-							293	1	5901	3	Y		77	149	0							62																																																									
																	65	4																																																																							
10		12787	X	12787		-0-		-0-		-0-							627	1	11778	3	Y		165	108	0							119																																																									
																	200	4																																																																							
11		10770	X	10682		-0-		-88		-0-							512	1	9882	3	Y		133									252																																																									
																	142	4																																																																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462									
CARTWRIGHT				WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196			
M	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
06	6840 X	3683	-0-	-3157	-0-	524 1	2870 3	76 4	N	194	200 0	10 1	238
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	983 1	4034 3	112 4	N	244	141 0		341
08	8060 X	5369	-0-	-2691	-0-	969 1	4011 3	110 4	N	254	191 0		404
09	7800 X	3827	-0-	-3973	-0-	753 1	2805 3	85 4	N	167	378 0	21 1	172
10	6386 X	5023	-0-	-1363	-0-	786 1	3833 3	131 4	N	248	134 0	7 1	279
11	5250 X	4244	-0-	-1006	-0-	604 1	3282 3	105 4	N	230	183 0	2 1	324
ZAPP				WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623			
06	3090 X	1984	-0-	-1106	-0-	150 1	1448 3	386 9	Y	351	344 1		109
07	3131 X	1936	-0-	-1195	-0-	88 1	1435 3	413 9	Y	375	369 1		115
08	3007 X	2320	-0-	-687	-0-	229 1	1840 3	251 9	Y	228	250 1		93
09	3180 X	2002	-0-	-1178	-0-	230 1	1327 3	37 4	Y	371	407 1		57
10	3286 X	1493	-0-	-1793	-0-	214 1	1037 3	14 4	Y	207	174 1		90
11	2250 X	1413	-0-	-837	-0-	126 1	965 3	34 4	Y	262	259 1		93
BRIGGS RANCH				WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824			
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	241 1	1146 3	264 1	Y	-0-	78 0		59
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	67 9	1144 3	129 1	Y	61	97 0		23
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	78 9	1076 3	130 1	Y	71	81 0		13
09	1560 N	1328	-0-	-232	-0-	102 9	1095 3	60 1	Y	93	82 0		24
10	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	110 9	1135 3	76 1	Y	100	78 0		46
11	1260 N	992	-0-	-268	-0-	37 9	879 3		Y	34	69 0		11
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462														
WEEKS A UNIT				WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	9270 X	920	-0-	-	-8350	-0-		40	1	867	3	Y	12	107	1			20
07	9579 X	1159	-0-	-	-8420	-0-		13	9									17
08	9579 X	4157	-0-	-	-5422	-0-		59	1	1073	3	Y	24	27	1			23
09	8456 X	8456	-0-	-	-0-	-0-		1	4	26	9							66
10	8193 X	8193	-0-	-	-0-	-0-		182	1	3897	3	Y	68	62	1			36
*11	7777 X	7777	-0-	-	-0-	-0-		3	4	75	9							59
								445	1	7853	3	Y	143	101	1			
								1	4	157	9							
								472	1	7574	3	Y	134	164	1			
								1	4	147	9							
								488	1	7139	3	Y	135	112	1			
								1	4	149	9							
WEEKS D UNIT				WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338						
06	9451 X	9451	-0-	-	-0-	-0-		412	1	8917	3	Y	109	90	1			52
07	7068 X	5812	-0-	-	-1256	-0-		2	4	120	9							184
08	8485 X	8485	-0-	-	-0-	-0-		290	1	5235	3	Y	256	124	1			56
09	8029 X	8029	-0-	-	-0-	-0-		5	4	282	9							47
10	8029 X	7490	-0-	-	-539	-0-		371	1	7931	3	Y	162	290	1			38
11	7770 X	6904	-0-	-	-866	-0-		5	4	178	9							39
								425	1	7490	3	Y	103	112	1			
								1	4	113	9							
								430	1	6905	3	Y	140	149	1			
								1	4	154	9							
								436	1	6371	3	Y	88	87	1			
								97	9									
CARTWRIGHT				WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 10780 - 18174						
06	90 N	7	-0-	-	-83	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	100 N	100	-0-	-	-0-	-0-		16	1	65	3	Y	15					17
09	8 N	-0-	-0-	-	-8	-0-		2	4	17	9							
10	52 N	52	-0-	-	-0-	-0-		7	1	34	3	Y	-0-	16	0	1	1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-	-90	-0-		1	4	10	9		9					9
												Y	-0-					
CARTWRIGHT				WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 12475 - 18628						
06	120 N	83	-0-	-	-37	-0-		10	1	54	3	Y	16	4	0			12
07	21 N	21	-0-	-	-0-	-0-		1	4	18	9							
08	99 N	99	-0-	-	-0-	-0-		2	1	9	3	Y	9	14	0			7
09	133 N	133	-0-	-	-0-	-0-		10	9									
10	96 N	96	-0-	-	-0-	-0-		17	1	71	3	Y	8	4	0			11
11	90 N	-0-	-0-	-	-90	-0-		2	4	9	9							
								22	1	82	3	Y	24	10	0	1	1	24
								2	4	26	9							
								12	1	57	3	Y	23	19	0	1	1	27
								2	4	25	9							
												Y	-0-	18	0			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BELLWIS														
WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572														
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				CODE	
06	9150 X	5539	-0-	-3611	-0-	343	1	4792	3	Y	252	297	0	315
						127	4	277	9					
07	9455 X	8477	-0-	-978	-0-	548	1	7307	3	Y	381	211	0	485
						203	4	419	9					
08	9424 X	7693	-0-	-1731	-0-	244	1	6860	3	Y	364	271	0	578
						189	4	400	9					
09	8670 X	7629	-0-	-1041	-0-	523	1	6506	3	Y	366	542	0	372
						196	4	403	9					
10	8587 X	7219	-0-	-1368	-0-	475	1	6116	3	Y	381	291	0	448
						209	4	419	9					
11	8190 X	7384	-0-	-806	-0-	442	1	6331	3	Y	373	294	0	523
						201	4	410	9					
BELLWIS														
WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980														
06	8820 X	6496	-0-	-2324	-0-	408	1	5700	3	Y	215	224	0	269
						151	4	237	9					
07	8804 X	8036	-0-	-768	-0-	526	1	7020	3	Y	268	180	0	357
						195	4	295	9					
08	8835 X	7556	-0-	-1279	-0-	243	1	6836	3	Y	263	199	0	421
						188	4	289	9					
09	8550 X	7500	-0-	-1050	-0-	523	1	6504	3	Y	252	395	0	256
						196	4	277	9					
10	8680 X	7077	-0-	-1603	-0-	474	1	6104	3	Y	265	200	0	311
						207	4	292	9					
11	7770 X	7209	-0-	-561	-0-	440	1	6293	3	Y	251	204	0	355
						200	4	276	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602														
06	7740 X	7302	-0-	-438	-0-	360	1	6596	3	Y	158	153	0	292
						172	4	174	9					
07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	137	1	6910	3	Y	160	304	0	148
						86	4	176	9					
08	7905 X	7067	-0-	-838	-0-	333	1	6503	3	Y	146	159	0	135
						70	4	161	9					
09	7650 X	6772	-0-	-878	-0-	310	1	6237	3	Y	142	163	0	113
						70	4	156	9					
10	7812 X	7143	-0-	-669	-0-	347	1	6512	3	Y	157	157	0	113
						111	4	173	9					
11	7290 X	6689	-0-	-601	-0-	285	1	5500	3	Y	748			861
						81	4	823	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	3296	3	Y	112	105	0	203
						86	4	123	9					
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	67	1	3396	3	Y	147	215	0	135
						42	4	162	9					
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3431	3	Y	134	145	0	124
						37	4	147	9					
09	3750 X	3246	-0-	-504	-0-	150	1	3031	3	Y	28	130	0	22
						34	4	31	9					
10	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	183	1	3442	3	Y	138	61	0	99
						59	4	152	9					
*11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	185	1	3563	3	Y	139			238
						52	4	153	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		453C	RRCID ->	268310	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.12631 - 16842
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452C	RRCID ->	268314	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.11100 - 13798
06		317 X		317	-0-	-0-	-0-		16	1	293	3
									8	4		
07		47 X		47	-0-	-0-	-0-		1	1	45	3
									1	4		
08		411 X		411	-0-	-0-	-0-		20	1	387	3
									4	4		
09		294 X		294	-0-	-0-	-0-		14	1	277	3
									3	4		
10		248 X		248	-0-	-0-	-0-		12	1	232	3
									4	4		
*11		280 X		280	-0-	-0-	-0-		14	1	262	3
									4	4		

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		454C	RRCID ->	268315	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.11463 - 15234
06		985 X		985	-0-	-0-	-0-		47	1	869	3
									23	4	46	9
07		832 X		832	-0-	-0-	-0-		14	1	718	3
									9	4	91	9
08		626 X		626	-0-	-0-	-0-		28	1	550	3
									6	4	42	9
09		771 X		771	-0-	-0-	-0-		36	1	719	3
									8	4	9	9
10		770 X		770	-0-	-0-	-0-		35	1	649	3
									11	4	75	9
*11		716 X		716	-0-	-0-	-0-		31	1	596	3
									8	4	81	9

COOKE RANCH		WELL #:		D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912 - 17387
06		8700 X		7549	-0-	-1151	-0-		466	1	6508	3
									173	4	402	9
07		8990 X		7562	-0-	-1428	-0-		489	1	6527	3
									181	4	365	9
08		8990 X		7985	-0-	-1005	-0-		253	1	7105	3
									196	4	431	9
09		8100 X		7587	-0-	-513	-0-		521	1	6481	3
									195	4	389	9
10		8308 X		6104	-0-	-2204	-0-		402	1	5176	3
									176	4	350	9
11		7740 X		6870	-0-	-870	-0-		413	1	5913	3
									188	4	356	9

COOKE RANCH		WELL #:		D 3H	RRCID ->	268317	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.10960 - 17000
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BRIGGS RANCH														
WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	2520 X	2058	-0-	-462	-0-	357	1	1701	3	Y	-0-	137	0	62
07	2604 X	1851	-0-	-753	-0-	327	1	1417	3	Y	97	131	0	28
08	2108 X	1862	-0-	-246	-0-	107	9	1539	3	Y	125	131	0	22
09	2370 N	1742	-0-	-628	-0-	185	1	1421	3	Y	138	125	0	35
10	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	138	9	152	9	Y	105	92	0	48
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	168	1	1365	3	Y	137	140	0	45
						1	4	151	9					
BRIGGS RANCH														
WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	673	1	3205	3	Y	-0-	196	0	55
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	712	1	3088	3	Y	198	207	0	46
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	218	9	2938	3	Y	158	176	0	28
09	4320 X	3347	-0-	-973	-0-	353	1	2808	3	Y	186	167	0	48
10	4464 X	3165	-0-	-1299	-0-	174	9	205	9	Y	163	136	0	75
11	3900 X	1561	-0-	-2339	-0-	332	1	2835	3	Y	58	114	0	19
						1	4	179	9					
						150	1	1377	3	Y				
						1	4							
						120	1							
						64	9							
BRIGGS RANCH														
WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440														
06	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	232	1	1102	3	Y	42	194	0	26
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	46	9	1360	3	Y	121	119	0	28
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	314	1	1344	3	Y	106	115	0	19
09	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	133	9	1160	3	Y	105	97	0	27
10	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	161	1	1337	3	Y	133	99	0	61
11	1560 N	1393	-0-	-167	-0-	117	9	146	9	Y	98	127	0	32
						137	1	1182	3	Y				
						116	9							
						71	1							
						1	4							
						103	1							
						108	9							
BRIGGS RANCH														
WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015														
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	Y	-0-	117	0	60
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	Y	100	130	0	30
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	110	9	1277	3	Y	94	107	0	17
09	1890 N	1496	-0-	-394	-0-	153	1	1225	3	Y	114	102	0	29
10	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	103	9	125	9	Y	129	99	0	59
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	145	1	1316	3	Y	113	135	0	37
						1	4	142	9					
						69	1	1130	3	Y				
						1	4							
						98	1							
						124	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675															
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		
06	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	54 1	992 3	Y	220	225 0			436		
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	26 4	242 9	Y	193	452 0			177		
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	18 1	913 3	Y	189	191 0			175		
09	1320 N	704	-0-	-616	-0-	11 4	212 9	Y	151	206 0			120		
10	1147 N	713	-0-	-434	-0-	40 1	781 3	Y	146	161 0			105		
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	8 4	208 9	Y	133				238		
						25 1	506 3	Y							
						7 4	166 9	Y							
						27 1	515 3	Y							
						10 4	161 9	Y							
						38 1	740 3	Y							
						12 4	146 9	Y							
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042															
06	1680 N	377	-0-	-1303	-0-	10 1	179 3	Y	166	201 0			338		
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5 4	183 9	Y	188	353 0			173		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	178 3	Y	87	179 0			81		
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	2 4	207 9	Y	201	122 0			160		
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	4 1	83 3	Y	107	190 0			77		
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 4	96 9	Y	71				148		
						8 1	168 3	Y							
						3 4	221 9	Y							
						10 1	197 3	Y							
						3 4	118 9	Y							
						5 1	103 3	Y							
						1 4	78 9	Y							
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947															
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-		
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9 1	437 3	Y	30	2 0			28		
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5 4	33 9	Y	114	37 0			105		
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	438 3	Y	85	122 0			67		
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	5 4	125 9	Y	85	91 0			61		
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	14 1	283 3	Y	84				145		
						3 4	94 9	Y							
						15 1	289 3	Y							
						5 4	94 9	Y							
						18 1	340 3	Y							
						5 4	92 9	Y							
BRIGGS RANCH															
WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397															
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	490 1	2334 3	Y	-0-	106 0			47		
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	518 1	2247 3	Y	89	111 0			25		
08	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	98 9			93	101 0			17		
09	3060 X	2477	-0-	-583	-0-	266 1	2216 3	Y	105	95 0			27		
10	3162 X	2498	-0-	-664	-0-	102 9			107	85 0			49		
11	2820 X	2252	-0-	-568	-0-	250 1	2111 3	Y	67	94 0			22		
						116 9									
						119 1	2261 3	Y							
						118 9									
						174 1	2004 3	Y							
						74 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
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	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40 1	563 3	Y	142	27 0	1 1	146		
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 4	156 9	Y	-0-	98 0		48		
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	14 1	403 3	Y	111	25 0		134		
09	750 N	487	-0-	-263	-0-	11 4	122 9	Y	98	125 0	7 1	99		
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27 1	341 3	Y	56	78 0	4 1	73		
11	540 N	12	-0-	-528	-0-	10 4	108 9	Y	1	48 0	1 1	25		
						25 1	317 3	Y						
						11 4	62 9	Y						
						1 1	10 3	Y						
						1 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
06	2520 X	2492	-0-	-28	-0-	112 1	2058 3	Y	244	237 0		423		
07	2573 X	2057	-0-	-516	-0-	54 4	268 9	Y	200	439 0		184		
08	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	35 1	1780 3	Y	244	202 0		226		
09	2760 X	2032	-0-	-728	-0-	22 4	220 9	Y	188	264 0		150		
10	2573 X	1868	-0-	-705	-0-	101 1	1980 3	Y	220	211 0		159		
11	2490 X	1992	-0-	-498	-0-	21 4	268 9	Y	101			260		
						85 1	1720 3	Y						
						20 4	207 9	Y						
						81 1	1518 3	Y						
						27 4	242 9	Y						
						91 1	1765 3	Y						
						25 4	111 9							
CRISP RANCH														
WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
06	7290 X	7265	-0-	-25	-0-	1261 1	6004 3	Y	-0-	649 0		337		
07	6665 X	3594	-0-	-3071	-0-	637 1	2761 3	Y	178	437 0		78		
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-	196 9		Y	-0-	65 0		13		
09	8730 X	33	-0-	-8697	-0-	3 1	29 3	Y	-0-			-0-		
10	9021 X	173	-0-	-8848	-0-	8 1	153 3	Y	11	6 0		5		
11	7260 X	2857	-0-	-4403	-0-	12 9		Y	134	95 0		44		
						216 1	2493 3	Y						
						1 4	147 9							
ZAPP														
WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	71 1	685 3	Y	193	189 1		66		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	212 9		Y	238	231 1		73		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 1	362 3	Y	124	146 1		51		
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	136 9		Y	181	204 1		28		
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	151 1	872 3	Y	134	104 1		58		
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	17 4	199 9	Y	149	154 1		53		
						95 1	463 3	Y						
						9 4	147 9	Y						
						68 1	522 3	Y						
						19 4	164 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	344	1	1640	3	Y	-0-	110	0	62
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	390	1	1692	3	Y	97	129	0	30
						107	9							
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	196	1	1629	3	Y	106	117	0	19
						117	9							
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							
ZAPP														
WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	192	1	1850	3	Y	255	244	1	87
						281	9							
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	3	Y	292	289	1	90
						321	9							
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	161	1	1294	3	Y	183	198	1	75
						201	9							
09	2310 N	1519	-0-	-791	-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	1007	-0-	-613	-0-	90	1	694	3	Y	181	186	1	64
						23	4	199	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
06	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	126	1	2301	3	Y	290	302	0	553
						60	4	319	9					
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	58	1	2915	3	Y	363	582	0	334
						36	4	399	9					
08	3751 X	3262	-0-	-489	-0-	140	1	2741	3	Y	319	358	0	295
						30	4	351	9					
09	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	131	1	2648	3	Y	312	358	0	248
						30	4	343	9					
10	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	143	1	2683	3	Y	305	333	0	220
						46	4	336	9					
11	3300 X	322	-0-	-2978	-0-	14	1	276	3	Y	25			245
						4	4	28	9					
BRIGGS RANCH														
WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
06	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	449	1	2135	3	Y	-0-	40	0	13
07	2232 X	1956	-0-	-276	-0-	363	1	1572	3	Y	19	27	0	5
						21	9							
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	252	1	2094	3	Y	31	31	0	5
						34	9							
09	3060 X	2029	-0-	-1031	-0-	211	1	1782	3	Y	33	30	0	9
						36	9							
10	3162 X	1987	-0-	-1175	-0-	98	1	1866	3	Y	21	20	0	10
						23	9							
11	2580 X	2151	-0-	-429	-0-	167	1	1919	3	Y	59	50	0	19
						65	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC ZAPP				//CONT.// //CONT.// WELL #: G 1H	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
						RRCID -> 270413	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL	DEPTH	9131	PERF.	9647	-	14592		
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
06	2040 X	916	-0-	-1124	-0-	71 1	161 9	684	3	Y	146	146	1			53
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	189 1	244 9	3092	3	Y	222	207	1			68
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	127 1	87 9	1024	3	Y	79	114	1			33
09	1320 X	896	-0-	-424	-0-	106 1	14 4	610	3	Y	151	161	1			23
10	2108 X	762	-0-	-1346	-0-	110 1	7 4	531	3	Y	104	82	1			45
11	2040 X	763	-0-	-1277	-0-	68 1	23 4	520	3	Y	138	134	1			49
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: Y 2H	RRCID -> 270416	COMPL. DATE 06/12/2013	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.	11277	-	16504			
06	2430 N	2200	-0-	-230	-0-	100 1	48 4	1833	3	Y	199	222	0			397
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	38 1	24 4	1945	3	Y	259	418	0			238
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	98 1	21 4	1916	3	Y	228	255	0			211
09	2220 N	1397	-0-	-823	-0-	59 1	13 4	1193	3	Y	119	235	0			95
10	2294 N	1767	-0-	-527	-0-	79 1	26 4	1480	3	Y	165	141	0			119
11	2220 N	1815	-0-	-405	-0-	79 1	23 4	1525	3	Y	171					290
ZAPP				WELL #: G 2H	RRCID -> 270431	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL	DEPTH	9194	PERF.	9495	-	14290			
06	1590 N	1194	-0-	-396	-0-	109 1	33 9	1052	3	Y	30	31	1			10
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47 1	65 9	771	3	Y	59	51	1			18
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	64 9	141	3	Y	58	53	1			23
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	218 1	8 4	1258	3	Y	78	89	1			12
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	146 1	9 4	708	3	Y	123	82	1			53
*11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	259 1	35 4	1993	3	Y	221	196	1			78
LIGHT RANCH				WELL #: Y 3H	RRCID -> 270433	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL	DEPTH	9130	PERF.	9627	-	15327			
06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	1035 1	1022 1	4928	3	Y	-0-	127	0			78
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	85 9	545 1	4431	3	Y	77	127	0			28
08	5828 X	5208	-0-	-620	-0-	125 9	491 1	4538	3	Y	114	122	0			20
09	5640 X	4777	-0-	-863	-0-	1 4	1 4	4146	3	Y	126	114	0			32
10	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	234 1	1 4	4431	3	Y	138	107	0			63
11	5640 X	4761	-0-	-879	-0-	367 1	1 4	4232	3	Y	146	161	0			48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
HUBBARD															WELL #: D 1H															RRCID -> 270436															COMPL. DATE 03/18/2013															TOTAL DEPTH 9346															PERF. 9857 - 14802														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
06	1987 N		1987	-0-	-0-	-0-			345 1	1642 3	Y	-0-	141 0					103																																																																							
07	2184 N		2184	-0-	-0-	-0-			387 1	1679 3	Y	107	170 0					40																																																																							
									118 9																																																																																
08	1972 N		1972	-0-	-0-	-0-			196 1	1630 3	Y	133	149 0					24																																																																							
									146 9																																																																																
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																																																																															

COOKE RANCH															WELL #: F 3H															RRCID -> 270532															COMPL. DATE 11/23/2012															TOTAL DEPTH 10528															PERF. 11153 - 16494														
06	870 X		870	-0-	-0-	-0-			52 1	730 3	Y	62	118 0			6 1		44																																																																							
									20 4	68 9																																																																															
07	73 X		73	-0-	-0-	-0-			4 1	57 3	Y	9	30 0			1 1		22																																																																							
									2 4	10 9																																																																															
*08	1499 X		1499	-0-	-0-	-0-			47 1	1317 3	Y	89	11 0					100																																																																							
									37 4	98 9																																																																															
09	631 X		631	-0-	-0-	-0-			42 1	523 3	Y	45	94 0			5 1		47																																																																							
									16 4	50 9																																																																															
10	734 X		734	-0-	-0-	-0-			47 1	609 3	Y	52	36 0			2 1		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																																																																															

CRISP RANCH															WELL #: D 2H															RRCID -> 270533															COMPL. DATE 04/06/2013															TOTAL DEPTH 9472															PERF. 9819 - 16294														
06	3600 X		137	-0-	-3463	-0-			24 1	113 3	N	-0-						234																																																																							
07	3503 X		150	-0-	-3353	-0-			28 1	122 3	N	-0-	19 0				215																																																																								
08	3410 X		1430	-0-	-1980	-0-			150 1	1252 3	N	25	200 0				40																																																																								
									28 9																																																																																
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																																																																															

COOKE RANCH															WELL #: F 1H															RRCID -> 270666															COMPL. DATE 04/10/2013															TOTAL DEPTH 10565															PERF. 10873 - 16153														
06	30 X		-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
07	31 X		-0-	-0-	-29	-0-			2 3			Y	-0-					-0-																																																																							
08	31 X		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
10	2 X		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
11	2 X		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	4620 X	4183	-0-	-437	-0-	183	1	3356	3	Y	505	336	0	799
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	88	4	556	9					
08	5177 X	1194	-0-	-3983	-0-	78	1	3945	3	Y	412	869	0	342
09	5010 X	3909	-0-	-1101	-0-	49	4	453	9					
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	3	Y	28	342	0	28
11	4350 X	3398	-0-	-952	-0-	12	4	31	9					
						170	1	3416	3	Y	259	80	0	206
						39	4	285	9					
						251	1	4717	3	Y	423	324	0	305
						82	4	465	9					
						154	1	2982	3	Y	199			504
						43	4	219	9					
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259														
06	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	473	1	10243	3	Y	325	275	1	147
07	9176 X	8222	-0-	-954	-0-	2	4	358	9					
08	9610 X	9254	-0-	-356	-0-	425	1	7678	3	Y	101	174	1	74
09	9300 X	7507	-0-	-1793	-0-	8	4	111	9					
10	9610 X	7834	-0-	-1776	-0-	407	1	8694	3	Y	134	162	1	46
11	9300 X	3351	-0-	-5949	-0-	6	4	147	9					
						395	1	6962	3	Y	135	119	1	62
						1	4	149	9					
						449	1	7212	3	Y	156	176	1	42
						1	4	172	9					
						210	1	3071	3	Y	64	78	1	28
						70	9							
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	370	1	1763	3	Y	-0-	187	0	130
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	119	203	0	46
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	131	9							
09	2520 N	1925	-0-	-595	-0-	200	1	1663	3	Y	163	180	0	29
10	2325 N	1849	-0-	-476	-0-	179	9							
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	183	1	1542	3	Y	181	164	0	46
						1	4	199	9					
						83	1	1578	3	Y	170	138	0	78
						1	4	187	9					
						129	1	1485	3	Y	197	210	0	65
						1	4	217	9					
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	599	1	2851	3	Y	-0-	83	0	185
07	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	491	1	2127	3	Y	-0-	86	0	99
08	3007 X	2493	-0-	-514	-0-	265	1	2210	3	Y	16	98	0	17
09	3540 X	1939	-0-	-1601	-0-	18	9							
10	3658 X	2134	-0-	-1524	-0-	196	1	1657	3	Y	78	75	0	20
11	3450 X	2248	-0-	-1202	-0-	86	9							
						100	1	1899	3	Y	122	86	0	56
						1	4	134	9					
						168	1	1936	3	Y	130	143	0	43
						1	4	143	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
WEEKS C UNIT				WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 9689		PERF.10071 - 16542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	351 2	1 4	7607 123	3 9	Y	112	105 1			56
07	7347 X	6184	-0-	-1163	-0-	322 6	1 4	5814 42	3 9	Y	38	66 1			28
08	8184 X	6009	-0-	-2175	-0-	265 4	1 4	5656 84	3 9	Y	76	78 1			26
09	8070 X	5886	-0-	-2184	-0-	312 76	1 9	5497	3	Y	69	64 1			32
10	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	436 92	1 9	7001	3	Y	84	93 1			23
11	8070 X	6678	-0-	-1392	-0-	417 1	1 4	6102 158	3 9	Y	144	104 1			63
LIGHT RANCH				WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711			
06	4080 X	1908	-0-	-2172	-0-	331 1	1	1577 3	3	Y	-0-	42 0			116
07	4216 X	4130	-0-	-86	-0-	774 1	1	3356 3	3	Y	-0-	92 0			24
08	4867 X	4201	-0-	-666	-0-	439 110	1 9	3652 3	3	Y	100	106 0			18
09	4710 X	3826	-0-	-884	-0-	393 113	1 9	3319 3	3	Y	103	95 0			26
10	4805 X	3721	-0-	-1084	-0-	181 101	1 9	3439 3	3	Y	92	76 0			42
11	4110 X	2972	-0-	-1138	-0-	233 53	1 9	2686 3	3	Y	48	74 0			16
MORENO-FARRELL B UNIT				WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276			
06	4020 X	43	-0-	-3977	-0-	7 1	1	36 3	3	Y	-0-	2 0			21
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	1 0			20
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	204 429	1 9	1702 3	3	Y	390	340 0			70
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	273 3	1 4	2306 601	3 9	Y	546	476 0			140
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	120 2	1 4	2280 472	3 9	Y	429	372 0			197
*11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	191 2	1 4	2203 479	3 9	Y	435	489 0			143
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437		PERF.11718 - 17518			
06	8640 X	5759	-0-	-2881	-0-	275 132	1 4	5042 310	3 9	Y	282	222 0			476
07	8928 X	7792	-0-	-1136	-0-	143 90	1 4	7222 337	3 9	Y	306	508 0			274
08	8928 X	7851	-0-	-1077	-0-	365 77	1 4	7119 290	3 9	Y	264	294 0			244
09	7920 X	7596	-0-	-324	-0-	342 77	1 4	6888 289	3 9	Y	263	297 0			209
10	7781 X	7504	-0-	-277	-0-	360 115	1 4	6763 266	3 9	Y	242	277 0			174
11	7590 X	7424	-0-	-166	-0-	348 97	1 4	6724 255	3 9	Y	232				406

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
DELGADO															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	498	1	2373	3	Y	-0-	378	0	163	
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	538	1	2330	3	Y	358	424	0	97	
						394	9								
08	3379 X	2923	-0-	-456	-0-	275	1	2292	3	Y	324	363	0	58	
						356	9								
09	3600 X	2768	-0-	-832	-0-	250	1	2114	3	Y	365	330	0	93	
						2	4	402	9						
10	3720 X	2438	-0-	-1282	-0-	104	1	1964	3	Y	335	274	0	154	
						1	4	369	9						
11	3210 X	2764	-0-	-446	-0-	185	1	2136	3	Y	401	423	0	132	
						2	4	441	9						
MORENO-FARRELL A UNIT													WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560		
06	2910 X	295	-0-	-2615	-0-	48	1	230	3	N	15	32	0	9	
						17	9								
07	2790 X	43	-0-	-2747	-0-	7	1	28	3	N	7	14	0	2	
						8	9								
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	N	167	140	0	29	
						184	9								
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	100	1	847	3	N	131	126	0	33	
						1	4	144	9						
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	45	1	844	3	N	70	71	0	32	
						77	9								
*11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	111	1	1274	3	N	86	90	0	28	
						95	9								
COOKE RANCH													WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722		
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	322	1	4501	3	N	194	157	0	227	
						120	4	213	9						
07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	286	1	3815	3	N	168	152	0	243	
						106	4	185	9						
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	139	1	3916	3	N	176	135	0	284	
						108	4	194	9						
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	354	1	4401	3	N	206	267	0	210	
						133	4	227	9						
10	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	277	1	3564	3	N	187	164	0	225	
						121	4	206	9						
11	4200 X	3746	-0-	-454	-0-	226	1	3232	3	N	168	147	0	244	
						103	4	185	9						
COOKE RANCH													WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	259 96 4	1	3619	3	N	-0-	146 0	7 1	228
07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	298 111 4	1	3978	3	N	172	146 0		254
*08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	226 176 4	1	6358	3	N	681	300 1		635
09	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	454 171 4	1	5642	3	N	376	595 0	33 1	383
10	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	421 184 4	1	5421	3	N	341	299 0	15 1	410
*11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	394 179 4	1	5638	3	N	324	269 0	3 1	462
BELLWIS														
WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
06	8070 X	6484	-0-	-1586	-0-	407 151 4	1	5685	3	Y	219	251 0	13 1	302
07	8339 X	8259	-0-	-80	-0-	538 199 4	1	7172	3	Y	318	202 0		418
08	8339 X	7612	-0-	-727	-0-	244 189 4	1	6850	3	Y	299	234 0		483
09	8730 X	7571	-0-	-1159	-0-	525 196 4	1	6523	3	Y	296	453 0	25 1	301
10	9021 X	6493	-0-	-2528	-0-	432 189 4	1	5569	3	Y	275	235 0	12 1	329
11	7980 X	6793	-0-	-1187	-0-	411 187 4	1	5877	3	Y	289	215 0	3 1	400
CRISP H UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
06	5576 X	4749	-0-	-827	-0-	824 219 1	1	3925	3	Y	-0-	365 0		227
07	4588 X	1169	-0-	-3419	-0-	219 1 1	1	950	3	Y	-0-	175 0		52
08	5332 X	7	-0-	-5325	-0-	1 1 1	1	6	3	Y	-0-	20 0		32
09	5160 X	2997	-0-	-2163	-0-	284 1 4	1	2396	3	Y	287	214 0		73
10	5332 X	2873	-0-	-2459	-0-	127 1 4	1	2414	3	Y	301	236 0		138
11	4740 X	2713	-0-	-2027	-0-	191 1 4	1	2204	3	Y	288	331 0		95
BRIGGS RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
06	1611 N	923	-0-	-688	-0-	160 146 1	1	763	3	Y	-0-	303 0		93
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	350 81 1	1	633	3	Y	318	335 0		76
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	282 74 1	1	675	3	Y	256	286 0		46
09	1560 N	994	-0-	-566	-0-	1 1 4	1	627	3	Y	265	243 0		68
10	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	35 1 4	1	663	3	Y	279	219 0		128
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58 1 4	1	674	3	Y	335	353 0		110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11301 - 17293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2640 X	2410	-0-	-230	-0-	111 53	1 4	2039 207	3 9	Y	188	153 0		316
07	2728 X	2302	-0-	-426	-0-	40 25	1 4	2046 191	3 9	Y	174	330 0		160
08	2759 X	2453	-0-	-306	-0-	109 23	1 4	2130 191	3 9	Y	174	173 0		161
09	2580 X	1866	-0-	-714	-0-	81 18	1 4	1636 130	3 9	Y	118	185 0		94
10	2480 X	1621	-0-	-859	-0-	74 24	1 4	1385 138	3 9	Y	125	129 0		90
11	2400 X	1049	-0-	-1351	-0-	51 14	1 4	982 2	3 9	Y	2			92
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
06	1743 N	1514	-0-	-229	-0-	263	1	1251	3	Y	-0-	196 0		328
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	326	1	1413	3	Y	-0-	156 0		172
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	132	1	1102	3	Y	-0-	123 0		49
09	1740 N	1173	-0-	-567	-0-	112 114	1 9	947	3	Y	104	96 0		27
10	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	66 1	1 4	1260 184	3 9	Y	167	117 0		77
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	93 1	1 4	1067 164	3 9	Y	149	177 0		49
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
06	3158 X	2692	-0-	-466	-0-	467	1	2225	3	Y	-0-	207 0		104
07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	484 179	1 9	2097	3	Y	163	218 0		49
08	3162 X	2363	-0-	-799	-0-	233 188	1 9	1942	3	Y	171	189 0		31
09	3300 X	2342	-0-	-958	-0-	225 1	1 4	1897 220	3 9	Y	200	180 0		51
10	3255 X	2314	-0-	-941	-0-	104 1	1 4	1969 240	3 9	Y	218	169 0		100
11	2730 X	1722	-0-	-1008	-0-	123 1	1 4	1421 177	3 9	Y	161	208 0		53
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
06	1847 N	1675	-0-	-172	-0-	276 87	1 9	1312	3	Y	79	118 0		32
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	262 33	1 9	1135	3	Y	30	55 0		7
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	116 267	1 9	970	3	Y	243	208 0		42
09	1860 N	1178	-0-	-682	-0-	122 26	1 9	1030	3	Y	24	59 0		6
10	1426 N	1143	-0-	-283	-0-	56 35	1 9	1052	3	Y	32	23 0		15
11	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	89 39	1 9	1026	3	Y	35	38 0		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
06	3630 X	2450	-0-	-1180	-0-	425	1	2025	3	Y	-0-	82 0	171	
07	3565 X	3127	-0-	-438	-0-	586	1	2541	3	Y	-0-	89 0	82	
08	4433 X	3142	-0-	-1291	-0-	331	1	2759	3	Y	47	110 0	19	
09	4470 X	3270	-0-	-1200	-0-	52	9							
						332	1	2808	3	Y	117	106 0	30	
10	4185 X	3068	-0-	-1117	-0-	1	4	129	9					
						149	1	2828	3	Y	83	75 0	38	
*11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	91	9							
						247	1	2840	3	Y	68	84 0	22	
						75	9							
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
06	2880 X	2311	-0-	-569	-0-	401	1	1910	3	Y	-0-	72 0	104	
07	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	558	1	2420	3	Y	25	104 0	25	
						28	9							
08	3410 X	2376	-0-	-1034	-0-	245	1	2043	3	Y	80	91 0	14	
						88	9							
09	3360 X	2645	-0-	-715	-0-	268	1	2264	3	Y	102	91 0	26	
						112	9							
10	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	129	1	2452	3	Y	116	89 0	53	
						128	9							
11	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	218	1	2512	3	Y	161	161 0	53	
						1	4	177	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370														
06	7590 X	7101	-0-	-489	-0-	351	1	6424	3	Y	144	129 0	259	
						168	4	158	9					
07	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	136	1	6884	3	Y	162	272 0	149	
						86	4	178	9					
*08	8308 X	6304	-0-	-2004	-0-	297	1	5804	3	Y	127	158 0	118	
						63	4	140	9					
09	8040 X	7013	-0-	-1027	-0-	321	1	6467	3	Y	138	146 0	110	
						73	4	152	9					
10	7440 X	6888	-0-	-552	-0-	336	1	6306	3	Y	125	145 0	90	
						108	4	138	9					
11	7110 X	3108	-0-	-4002	-0-	148	1	2864	3	Y	50		140	
						41	4	55	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 11667 - 16531														
06	8430 X	7238	-0-	-1192	-0-	357	1	6532	3	N	163	208 0	345	
						170	4	179	9					
07	8711 X	4754	-0-	-3957	-0-	89	1	4497	3	N	102	355 0	92	
						56	4	112	9					
*08	9920 X	6002	-0-	-3918	-0-	282	1	5496	3	N	150	103 0	139	
						59	4	165	9					
09	9600 X	6367	-0-	-3233	-0-	291	1	5870	3	N	127	164 0	101	
						66	4	140	9					
10	9548 X	6028	-0-	-3520	-0-	294	1	5519	3	N	111	132 0	80	
						93	4	122	9					
11	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-	295	1	5686	3	N	119		199	
						82	4	131	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214			
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	
06		6900 X	5422	-0-	-1478	-0-	245	1	4481	3	N	526	589	0			1047	
							117	4	579	9								
07		7130 X	3083	-0-	-4047	-0-	54	1	2727	3	N	244	1066	0			225	
							34	4	268	9								
*08		7192 X	3658	-0-	-3534	-0-	165	1	3231	3	N	206	240	0			191	
							35	4	227	9								
09		6960 X	5451	-0-	-1509	-0-	236	1	4756	3	N	368	266	0			293	
							55	4	405	9								
10		6572 X	4738	-0-	-1834	-0-	212	1	3975	3	N	438	416	0			315	
							69	4	482	9								
11		5430 X	4670	-0-	-760	-0-	200	1	3854	3	N	508					823	
							57	4	559	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE																		
				WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE																		
				WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897						
06	6420 X		4582	-0-	-1838	-0-	206	1	3772	3	Y	460	492	0			864	
							98	4	506	9								
07	6634 X		5606	-0-	-1028	-0-	95	1	4829	3	Y	565	909	0			520	
							60	4	622	9								
*08	6634 X		5634	-0-	-1000	-0-	243	1	4737	3	Y	548	561	0			507	
							51	4	603	9								
09	6300 X		5321	-0-	-979	-0-	222	1	4471	3	Y	524	614	0			417	
							52	4	576	9								
10	5611 X		5076	-0-	-535	-0-	227	1	4254	3	Y	474	550	0			341	
							74	4	521	9								
11	5460 X		2011	-0-	-3449	-0-	89	1	1717	3	Y	164					505	
							25	4	180	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE																		
				WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050						
06	6073 X		6068	-0-	-5	-0-	280	1	5131	3	Y	475	455	0			877	
							134	4	523	9								
07	7839 X		7839	-0-	-0-	-0-	138	1	6965	3	Y	590	924	0			543	
							87	4	649	9								
*08	9590 X		9590	-0-	-0-	-0-	431	1	8420	3	Y	589	586	0			546	
							91	4	648	9								
09	8921 X		8921	-0-	-0-	-0-	386	1	7765	3	Y	620	672	0			494	
							89	4	682	9								
10	8992 X		8992	-0-	-0-	-0-	415	1	7791	3	Y	592	659	0			427	
							135	4	651	9								
*11	6295 X		6295	-0-	-0-	-0-	280	1	5412	3	Y	476					903	
							79	4	524	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	6480 X	3701	-0-	-2779	-0-	168 1	3086 3	Y	333	379 0				646
07	6696 X	1964	-0-	-4732	-0-	81 4	366 9	Y	139	657 0				128
*08	6696 X	1	-0-	-6695	-0-	35 1	1754 3	Y	-0-	128 0				-0-
09	6330 X	865	-0-	-5465	-0-	22 4	153 9	Y	75	15 0				60
10	4712 X	689	-0-	-4023	-0-	1 3	737 3	Y	65	78 0				47
*11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	8 4	83 9	Y	612					659
						31 1	576 3	Y						
						10 4	72 9	Y						
						151 1	2909 3	Y						
						44 4	673 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
06	4556 X	4580	-0-	24	-0-	197 1	3608 3	Y	619	556 0				1098
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	94 4	681 9	Y	331	1124 0				305
*08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	51 1	2580 3	Y	22	305 0				22
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	32 4	364 9	Y	524	128 0				418
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	480	552 0				346
*11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1 4	24 9	Y	397					743
						234 1	4721 3	Y						
						54 4	576 9	Y						
						204 1	3829 3	Y						
						67 4	528 9	Y						
						178 1	3434 3	Y						
						51 4	437 9							

COOKE RANCH														
WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
06	96 N	94	-0-	-2	-0-	6 1	82 3	Y	4	6 0				6
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	18	4 0				20
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	3	11 0				12
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 4	20 9	Y	12	11 0	1 1			12
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	Y	12	10 0				14
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	7 4	13 9	Y	-0-	9 0				5
						24 1	337 3	Y						
						11 4								

COOKE RANCH														
WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
COOKE RANCH															
WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	1043	1	14566	3	Y	715	351	0	18	809
07	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	390	4	787	9	Y	797	542	0	14	1050
*08	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	1163	1	15510	3	Y	652	585	0		1117
09	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	434	4	877	9	Y	646	1047	0	57	659
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	479	1	13478	3	Y	654	515	0	26	772
*11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	374	4	717	9	Y	178	506	0	6	438
						1099	1	13657	3	Y					
						412	4	711	9	Y					
						976	1	12569	3	Y					
						428	4	719	9	Y					
						252	1	3609	3	Y					
						115	4	196	9	Y					
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOKE RANCH															
WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830															
06	38 N	37	-0-	-1	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				1
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	4	9	3	Y	-0-				1
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	6				7
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	Y	5	6	0		6
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1	4	0		1
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9	Y	-0-	1	0		-0-
						3	1	42	3	Y					
						1	4	1	9	Y					
						4	1	63	3	Y					
						2	4								
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145															
06	4470 X	3798	-0-	-672	-0-	176	1	3228	3	Y	282	289	0		509
07	4433 X	4145	-0-	-288	-0-	84	4	310	9	Y	392	541	0		360
*08	4309 X	3548	-0-	-761	-0-	71	1	3598	3	Y	335	385	0		310
09	4170 X	3659	-0-	-511	-0-	45	4	431	9	Y	381	387	0		304
10	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	153	1	2994	3	Y	388	412	0		280
11	4020 X	3604	-0-	-416	-0-	32	4	369	9	Y	351				631
						152	1	3053	3	Y					
						35	4	419	9	Y					
						162	1	3043	3	Y					
						53	4	427	9	Y					
						137	1	2642	3	Y					
						439	4	386	9	Y					
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003															
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
06	5250 X	4523	-0-	-727	-0-	210	1	3854	3	Y	325	293	0	539
						101	4	358	9					
07	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	90	1	4539	3	Y	475	577	0	437
						57	4	523	9					
*08	5084 X	4118	-0-	-966	-0-	177	1	3455	3	Y	408	467	0	378
						37	4	449	9					
09	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	205	1	4119	3	Y	480	475	0	382
						48	4	528	9					
10	5208 X	4690	-0-	-518	-0-	209	1	3928	3	Y	441	505	0	318
						68	4	485	9					
11	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	198	1	3829	3	Y	371			689
						480	4	408	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
06	3120 X	2878	-0-	-242	-0-	134	1	2446	3	Y	213	288	0	422
						64	4	234	9					
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	45	1	2267	3	Y	254	442	0	234
						28	4	279	9					
*08	3224 X	2147	-0-	-1077	-0-	93	1	1824	3	Y	191	248	0	177
						20	4	210	9					
09	3120 X	2022	-0-	-1098	-0-	86	1	1726	3	Y	173	213	0	138
						20	4	190	9					
10	3193 X	2261	-0-	-932	-0-	103	1	1930	3	Y	176	187	0	127
						34	4	194	9					
11	2880 X	2841	-0-	-39	-0-	118	1	2283	3	Y	181			308
						241	4	199	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		703462										
		WELL #:		D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11135 - 19947		
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
06	22620 X	15816	-0-	-6804	-0-	784 1	14356 3	Y	274	235 0				473
07	20553 X	18005	-0-	-2548	-0-	375 4	301 9	Y	168	486 0				155
*08	24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	341 1	17264 3	Y	372	248 0				279
09	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	215 4	185 9	Y	237	327 0				188
10	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	1151 1	22477 3	Y	243	256 0				175
11	23430 X	8049	-0-	-15381	-0-	242 4	409 9	Y	61					236
						984 1	19824 3	Y						
						221 4	261 9	Y						
						932 1	17497 3	Y						
						297 4	267 9	Y						
						388 1	7487 3	Y						
						107 4	67 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		WELL #:		D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11127 - 19370		
06	10470 X	9246	-0-	-1224	-0-	426 1	7810 3	Y	733	671 0				1339
07	10664 X	9129	-0-	-1535	-0-	204 4	806 9	Y	741	1398 0				682
*08	10664 X	9430	-0-	-1234	-0-	159 1	8055 3	Y	689	733 0				638
09	9690 X	8954	-0-	-736	-0-	100 4	815 9	Y	713	782 0				568
10	9362 X	8088	-0-	-1274	-0-	418 1	8166 3	Y	570	727 0				411
11	9060 X	8176	-0-	-884	-0-	88 4	758 9	Y	602					1013
						382 1	7699 3	Y						
						88 4	784 9	Y						
						371 1	6970 3	Y						
						120 4	627 9	Y						
						365 1	7046 3	Y						
						103 4	662 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		WELL #:		I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11540 - 17429		
06	9900 X	2409	-0-	-7491	-0-	116 1	2126 3	Y	102	9 0				186
07	5394 X	4842	-0-	-552	-0-	55 4	112 9	Y	357	214 0				329
*08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	85 1	4310 3	Y	261	348 0				242
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	54 4	393 9	Y	259	295 0				207
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	214 1	4171 3	Y	417	323 0				301
*11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	45 4	287 9	Y	411					712
						194 1	3914 3	Y						
						44 4	285 9	Y						
						382 1	7168 3	Y						
						123 4	459 9	Y						
						405 1	7813 3	Y						
						113 4	452 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		WELL #:		I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10847		PERF.11477 - 17762		
06	14438 X	14422	-0-	-16	-0-	688 1	12594 3	Y	737	863 0				1513
07	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	329 4	811 9	Y	948	1589 0				872
*08	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	255 1	12887 3	Y	898	939 0				831
09	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	160 4	1043 9	Y	857	1005 0				682
10	17670 X	11480	-0-	-6190	-0-	633 1	12350 3	Y	697	877 0				502
11	14430 X	10079	-0-	-4351	-0-	133 4	988 9	Y	610					1112
						575 1	11590 3	Y						
						133 4	943 9	Y						
						533 1	10008 3	Y						
						172 4	767 9	Y						
						457 1	8822 3	Y						
						129 4	671 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
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
06	19470 X	17769	-0-	-1701	-0-	884 1	16181 3	Y	256	239 0				470
07	18290 X	17829	-0-	-461	-0-	422 4	282 9							
						336 1	16989 3	Y	265	491 0				244
*08	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	212 4	292 9							
						885 1	17272 3	Y	246	262 0				228
09	18540 X	16101	-0-	-2439	-0-	186 4	271 9							
						742 1	14952 3	Y	218	273 0				174
10	17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	167 4	240 9							
						881 1	16542 3	Y	244	242 0				176
11	17190 X	16652	-0-	-538	-0-	281 4	268 9							
						797 1	15391 3	Y	222					398
						220 4	244 9							
COOKE RANCH														
WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
06	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	1092 1	15244 3	Y	807	777 0	39 1			980
						408 4	888 9							
07	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	1146 1	15279 3	Y	943	656 0	17 1			1250
						425 4	1037 9							
*08	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	518 1	14567 3	Y	907	694 0	1 1			1462
						405 4	998 9							
09	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	1108 1	13772 3	Y	860	1370 0	75 1			877
						416 4	946 9							
10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	983 1	12661 3	Y	872	685 0	34 1			1030
						432 4	959 9							
*11	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	914 1	13079 3	Y	870	675 0	8 1			1217
						416 4	957 9							
CARTWRIGHT														
WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518														
06	13710 X	4639	-0-	-9071	-0-	663 1	3627 3	Y	230	533 0	27 1			309
						96 4	253 9							
07	14167 X	12150	-0-	-2017	-0-	2172 1	8915 3	Y	741	207 0				843
						248 4	815 9							
*08	14167 X	11373	-0-	-2794	-0-	2013 1	8331 3	Y	727	474 0				1096
						229 4	800 9							
09	12180 X	9662	-0-	-2518	-0-	1833 1	6827 3	Y	722	1027 0	56 1			734
						208 4	794 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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
CARTWRIGHT															
WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004															
M	ALLOW 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
06	12150 X	8835	-0-	-3315	-0-	1238	1	6775	3	Y	584	412	0	21	1
07	12555 X	8391	-0-	-4164	-0-	180	4	642	9						
*08	12555 X	7897	-0-	-4658	-0-	1493	1	6128	3	Y	545	417	0		
09	11130 X	7800	-0-	-3330	-0-	170	4	600	9						
10	9083 X	7670	-0-	-1413	-0-	1410	1	5836	3	Y	445	416	0		
11	8850 X	7673	-0-	-1177	-0-	161	4	490	9						
						1489	1	5545	3	Y	544	731	0	40	1
						168	4	598	9						
						1162	1	5663	3	Y	593	432	0	21	1
						193	4	652	9						
						1059	1	5753	3	Y	615	454	0	6	1
						184	4	677	9						
CARTWRIGHT															
WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105															
06	12960 X	12487	-0-	-473	-0-	1742	1	9536	3	Y	869	530	0	27	1
07	13020 X	10474	-0-	-2546	-0-	253	4	956	9						
*08	13020 X	8333	-0-	-4687	-0-	1883	1	7727	3	Y	590	686	0		
09	12510 X	9666	-0-	-2844	-0-	215	4	649	9						
10	12927 X	9546	-0-	-3381	-0-	1497	1	6193	3	Y	429	514	0		
11	12480 X	9186	-0-	-3294	-0-	171	4	472	9						
						1841	1	6859	3	Y	688	791	0	43	1
						208	4	757	9						
						1447	1	7053	3	Y	732	546	0	27	1
						241	4	805	9						
						1273	1	6915	3	Y	706	562	0	7	1
						221	4	777	9						
COOKE RANCH															
WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302															
06	13380 X	11127	-0-	-2253	-0-	694	1	9689	3	Y	443	277	0	14	1
07	13826 X	8070	-0-	-5756	-0-	257	4	487	9						
*08	13826 X	10053	-0-	-3773	-0-	525	1	7005	3	Y	314	327	0		
09	11370 X	9842	-0-	-1528	-0-	195	4	345	9						
10	11439 X	10362	-0-	-1077	-0-	317	1	8902	3	Y	535	262	0		
11	11130 X	8246	-0-	-2884	-0-	245	4	589	9						
						668	1	8309	3	Y	558	701	0	38	1
						251	4	614	9						
						667	1	8589	3	Y	739	443	0	22	1
						293	4	813	9						
						488	1	6989	3	Y	496	551	0	7	1
						223	4	546	9						
COOKE RANCH															
WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982															
06	4800 X	4186	-0-	-614	-0-	254	1	3551	3	Y	261	210	0	11	1
07	4960 X	4028	-0-	-932	-0-	94	4	287	9						
*08	4960 X	3167	-0-	-1793	-0-	255	1	3397	3	Y	256	199	0		
09	4290 X	2429	-0-	-1861	-0-	94	4	282	9						
10	4433 X	2430	-0-	-2003	-0-	97	1	2739	3	Y	233	197	0		
11	4200 X	2390	-0-	-1810	-0-	75	4	256	9						
						164	1	2036	3	Y	153	366	0	20	1
						62	4	168	9						
						166	1	2142	3	Y	45	123	0	6	1
						72	4	50	9						
						151	1	2159	3	Y	11	49	0	1	1
						68	4	12	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	18420 X	17145	-0-	-1275	-0-	1077 1	15042 3	Y	569	458 0	23 1			664
07	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	400 4	626 9							
						1113 1	14837 3	Y	537	444 0				757
						412 4	591 9							
*08	19065 X	14042	-0-	-5023	-0-	453 1	12730 3	Y	462	420 0				799
						351 4	508 9							
09	18450 X	13445	-0-	-5005	-0-	941 1	11697 3	Y	414	749 0	41 1			423
						352 4	455 9							
10	17918 X	14100	-0-	-3818	-0-	946 1	12180 3	Y	509	331 0	16 1			585
						414 4	560 9							
11	17160 X	9076	-0-	-8084	-0-	554 1	7936 3	Y	304	383 0	5 1			501
						252 4	334 9							
COOKE RANCH														
WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	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														
06	9940 X	9919	-0-	-21	-0-	471 1	8626 3	Y	543	503 0				1003
						225 4	597 9							
07	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	170 1	8621 3	Y	570	1051 0				522
						107 4	627 9							
*08	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	431 1	8413 3	Y	530	562 0				490
						91 4	583 9							
09	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	398 1	8021 3	Y	523	596 0				417
						91 4	575 9							
10	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	408 1	7658 3	Y	458	545 0				330
						132 4	504 9							
*11	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	376 1	7261 3	Y	438					768
						105 4	482 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
06	15240 X	13746	-0-	-1494	-0-	682 1	12498 3	Y	218	134 0				339
						326 4	240 9							
07	15562 X	14259	-0-	-1303	-0-	271 1	13712 3	Y	95	347 0				87
						171 4	105 9							
*08	15562 X	14140	-0-	-1422	-0-	677 1	13219 3	Y	93	94 0				86
						142 4	102 9							
09	15240 X	11545	-0-	-3695	-0-	538 1	10833 3	Y	49	96 0				39
						120 4	54 9							
10	16213 X	12374	-0-	-3839	-0-	610 1	11464 3	Y	96	66 0				69
						194 4	106 9							
11	13800 X	11285	-0-	-2515	-0-	544 1	10496 3	Y	87					156
						149 4	96 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
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
06	15270 X	12712	-0-	-2558	-0-	626	1	11471	3	Y	287	291	0	543
						299	4	316	9					
07	15562 X	12083	-0-	-3479	-0-	229	1	11596	3	Y	104	552	0	95
						144	4	114	9					
*08	15562 X	12510	-0-	-3052	-0-	600	1	11707	3	Y	70	100	0	65
						126	4	77	9					
09	13650 X	11367	-0-	-2283	-0-	528	1	10642	3	Y	71	80	0	57
						118	4	78	9					
10	13392 X	11356	-0-	-2036	-0-	562	1	10548	3	Y	62	74	0	45
						178	4	68	9					
11	12720 X	10498	-0-	-2222	-0-	506	1	9772	3	Y	74			119
						139	4	81	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
06	11789 X	11802	-0-	13	-0-	590	1	10805	3	Y	114	16	0	127
						282	4	125	9					
07	11098 X	9986	-0-	-1112	-0-	190	1	9591	3	Y	78	134	0	71
						119	4	86	9					
08	11098 X	11065	-0-	-33	-0-	530	1	10340	3	Y	76	77	0	70
						111	4	84	9					
09	11160 X	9399	-0-	-1761	-0-	436	1	8788	3	Y	70	85	0	55
						97	4	77	9					
10	12214 X	11070	-0-	-1144	-0-	546	1	10253	3	Y	88	80	0	63
						174	4	97	9					
11	11790 X	10030	-0-	-1760	-0-	483	1	9324	3	Y	82			145
						133	4	90	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746														
06	8190 X	8138	-0-	-52	-0-	384	1	7034	3	Y	487	470	0	904
						184	4	536	9					
07	8463 X	8247	-0-	-216	-0-	147	1	7457	3	Y	500	944	0	460
						93	4	550	9					
*08	8463 X	8287	-0-	-176	-0-	374	1	7308	3	Y	478	495	0	443
						79	4	526	9					
09	8190 X	7918	-0-	-272	-0-	346	1	6976	3	Y	469	538	0	373
						79	4	516	9					
10	8618 X	7581	-0-	-1037	-0-	353	1	6634	3	Y	436	495	0	314
						114	4	480	9					
11	8130 X	6769	-0-	-1361	-0-	308	1	5950	3	Y	385			699
						87	4	424	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936														
06	17220 X	16059	-0-	-1161	-0-	787	1	14422	3	Y	431	459	0	929
						376	4	474	9					
07	17794 X	14150	-0-	-3644	-0-	261	1	13216	3	Y	462	966	0	425
						165	4	508	9					
*08	17794 X	13952	-0-	-3842	-0-	650	1	12681	3	Y	440	457	0	408
						137	4	484	9					
09	17220 X	13712	-0-	-3508	-0-	610	1	12277	3	Y	624	534	0	497
						139	4	686	9					
10	17732 X	15063	-0-	-2669	-0-	708	1	13288	3	Y	763	710	0	550
						228	4	839	9					
11	16050 X	12443	-0-	-3607	-0-	584	1	11280	3	Y	378			928
						163	4	416	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11484 - 17705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	16260 X	14043	-0-	-2217	-0-	681 1	12464 3	325 4	573 9	Y	521	510 0			989
07	16492 X	13501	-0-	-2991	-0-	248 1	12548 3	156 4	549 9	Y	499	1029 0			459
*08	16492 X	11889	-0-	-4603	-0-	551 1	10761 3	116 4	461 9	Y	419	490 0			388
09	15690 X	13252	-0-	-2438	-0-	597 1	12018 3	135 4	502 9	Y	456	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
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11377 - 16381			
06	12570 X	11151	-0-	-1419	-0-	533 1	9765 3	255 4	598 9	Y	544	474 0			982
07	12989 X	8933	-0-	-4056	-0-	162 1	8177 3	102 4	492 9	Y	447	1018 0			411
*08	11470 X	11302	-0-	-168	-0-	516 1	10070 3	108 4	608 9	Y	553	453 0			511
09	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	510 1	10281 3	116 4	648 9	Y	589	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
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11465 - 17609			
06	13380 X	13368	-0-	-12	-0-	639 1	11711 3	306 4	712 9	Y	647	585 0			1167
07	13826 X	6951	-0-	-6875	-0-	126 1	6373 3	79 4	373 9	Y	339	1194 0			312
*08	13826 X	5	-0-	-13821	-0-	5 3				Y	-0-	312 0			-0-
09	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-				-0-
10	13795 X	5382	-0-	-8413	-0-	255 1	4782 3	82 4	263 9	Y	239	67 0			172
*11	24553 X	24553	-0-	-0-	-0-	1142 1	22038 3	318 4	1055 9	Y	959				1131
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11254 - 17620			
06	14610 X	13894	-0-	-716	-0-	665 1	12177 3	318 4	734 9	Y	667	703 0			1279
07	15097 X	13634	-0-	-1463	-0-	247 1	12491 3	156 4	740 9	Y	673	1333 0			619
*08	15097 X	14147	-0-	-950	-0-	647 1	12623 3	136 4	741 9	Y	674	669 0			624
09	14610 X	12025	-0-	-2585	-0-	534 1	10745 3	121 4	625 9	Y	568	740 0			453
10	14880 X	13441	-0-	-1439	-0-	633 1	11890 3	204 4	714 9	Y	649	634 0			468
11	13890 X	12104	-0-	-1786	-0-	556 1	10726 3	156 4	666 9	Y	605				1073

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
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
06	33690 X	28346	-0-	-5344	-0-	1765	1	24637	3	Y	1172	897	0	1322
07	30318 X	28469	-0-	-1849	-0-	655	4	1289	9					
*08	34410 X	33694	-0-	-716	-0-	1851	1	24690	3	Y	1129	885	0	1566
09	30630 X	25000	-0-	-5630	-0-	686	4	1242	9					
10	28396 X	23546	-0-	-4850	-0-	1091	1	30678	3	Y	982	869	0	1678
11	27480 X	23492	-0-	-3988	-0-	845	4	1080	9					
						1737	1	21589	3	Y	931	1572	0	950
						651	4	1024	9					
						1567	1	20183	3	Y	1009	743	0	1179
						686	4	1110	9					
						1422	1	20360	3	Y	966	772	0	1363
						647	4	1063	9					
COOKE RANCH														
WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
06	28230 X	21502	-0-	-6728	-0-	1353	1	18882	3	Y	695	629	0	822
07	24986 X	24102	-0-	-884	-0-	502	4	765	9					
*08	28489 X	20957	-0-	-7532	-0-	1583	1	21111	3	Y	746	551	0	1017
09	25320 X	20164	-0-	-5156	-0-	587	4	821	9					
10	23653 X	18917	-0-	-4736	-0-	676	1	18992	3	Y	696	565	0	1148
11	22890 X	18720	-0-	-4170	-0-	523	4	766	9					
						1407	1	17485	3	Y	678	1076	0	691
						527	4	746	9					
						1245	1	16031	3	Y	995	540	0	1119
						546	4	1095	9					
						1122	1	16054	3	Y	939	734	0	1315
						511	4	1033	9					
COOKE RANCH														
WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929														
06	32160 X	23503	-0-	-8657	-0-	1472	1	20553	3	Y	847	751	0	1003
07	27776 X	27239	-0-	-537	-0-	546	4	932	9					
*08	32829 X	24061	-0-	-8768	-0-	1790	1	23872	3	Y	830	671	0	1162
09	28500 X	22604	-0-	-5896	-0-	664	4	913	9					
10	26412 X	21445	-0-	-4967	-0-	773	1	21744	3	Y	859	645	0	1375
11	25560 X	21093	-0-	-4467	-0-	599	4	945	9					
						1577	1	19603	3	Y	758	1289	0	774
						590	4	834	9					
						1434	1	18471	3	Y	830	605	0	969
						627	4	913	9					
						1282	1	18357	3	Y	792	635	0	1118
						583	4	871	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072														
06	29190 X	22988	-0-	-6202	-0-	1148	1	21032	3	Y	235	222	0	436
07	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	549	4	259	9					
*08	29264 X	22101	-0-	-7163	-0-	453	1	22908	3	Y	232	454	0	214
09	25380 X	21228	-0-	-4152	-0-	285	4	255	9					
10	24273 X	21421	-0-	-2852	-0-	1056	1	20608	3	Y	195	228	0	181
11	23130 X	19098	-0-	-4032	-0-	222	4	215	9					
						984	1	19813	3	Y	191	220	0	152
						221	4	210	9					
						1055	1	19806	3	Y	204	209	0	147
						336	4	224	9					
						918	1	17717	3	Y	191			338
						253	4	210	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		703462										
		WELL #:		J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11434 - 18599		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	27330 X	20319	-0-	-7011	-0-	1015	1	18590	3	Y	208	194	0	382
						485	4	229	9					
07	23467 X	21544	-0-	-1923	-0-	408	1	20664	3	Y	195	398	0	179
						257	4	215	9					
*08	27311 X	20283	-0-	-7028	-0-	971	1	18950	3	Y	144	189	0	134
						204	4	158	9					
09	22590 X	20133	-0-	-2457	-0-	934	1	18811	3	Y	163	167	0	130
						210	4	179	9					
10	22444 X	19740	-0-	-2704	-0-	972	1	18258	3	Y	182	180	0	132
						310	4	200	9					
11	20850 X	17879	-0-	-2971	-0-	859	1	16586	3	Y	179			311
						237	4	197	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		WELL #:		J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11278 - 19599		
06	40860 X	32090	-0-	-8770	-0-	1602	1	29345	3	Y	343	324	0	633
						766	4	377	9					
07	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	591	1	29895	3	Y	348	661	0	320
						372	4	383	9					
*08	38998 X	29914	-0-	-9084	-0-	1430	1	27913	3	Y	245	338	0	227
						301	4	270	9					
09	37020 X	27401	-0-	-9619	-0-	1269	1	25552	3	Y	269	282	0	215
						284	4	296	9					
10	30256 X	28284	-0-	-1972	-0-	1396	1	26220	3	Y	203	271	0	147
						445	4	223	9					
11	29280 X	26494	-0-	-2786	-0-	1274	1	24586	3	Y	257			404
						351	4	283	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		WELL #:		J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11286 - 19904		
06	37050 X	28156	-0-	-8894	-0-	1404	1	25712	3	Y	335	328	0	620
						671	4	369	9					
07	31310 X	27442	-0-	-3868	-0-	519	1	26245	3	Y	319	646	0	293
						327	4	351	9					
*08	35650 X	25106	-0-	-10544	-0-	1196	1	23342	3	Y	288	314	0	267
						251	4	317	9					
09	30420 X	25873	-0-	-4547	-0-	1196	1	24090	3	Y	289	325	0	230
						268	4	318	9					
10	29264 X	24877	-0-	-4387	-0-	1222	1	22948	3	Y	289	311	0	208
						389	4	318	9					
11	28170 X	22763	-0-	-5407	-0-	1092	1	21072	3	Y	271			479
						301	4	298	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE														
		WELL #:		J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11299 - 20511		
06	50910 X	38642	-0-	-12268	-0-	1925	1	35252	3	Y	495	468	0	906
						920	4	545	9					
07	39773 X	37866	-0-	-1907	-0-	714	1	36156	3	Y	496	946	0	456
						450	4	546	9					
*08	45477 X	37228	-0-	-8249	-0-	1758	1	34316	3	Y	713	510	0	659
						370	4	784	9					
09	41040 X	36876	-0-	-4164	-0-	1696	1	34158	3	Y	583	777	0	464
						381	4	641	9					
10	40424 X	38116	-0-	-2308	-0-	1857	1	34868	3	Y	725	667	0	522
						593	4	798	9					
11	38640 X	35473	-0-	-3167	-0-	1674	1	32308	3	Y	934			1456
						464	4	1027	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
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
06	DLQ G-10	76732	-0-	76732	161175	4836	1	67511	3	Y	2355	1396	0	2589
07	DLQ G-10	70188	-0-	70188	231363	1794	4	2591	9					
*08	DLQ G-10	69494	-0-	69494	300857	4618	1	61590	3	Y	2062	1733	0	2918
*09	367340 X	66483	-0-	-300857	-0-	1712	4	2268	9					
10	79019 X	60856	-0-	-18163	-0-	2253	1	63329	3	Y	1971	1618	0	3270
11	76740 X	58020	-0-	-18720	-0-	1744	4	2168	9					
						4673	1	58097	3	Y	1786	3064	0	1823
						1747	4	1965	9					
						4118	1	53037	3	Y	1729	1426	0	2055
						1799	4	1902	9					
						3568	1	51070	3	Y	1603	1347	0	2294
						1619	4	1763	9					
COOKE RANCH														
WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796														
06	DLQ G-10	74353	-0-	74353	214596	4683	1	65372	3	Y	2328	1425	0	2557
07	DLQ G-10	69344	-0-	69344	283940	1737	4	2561	9					
*08	349113 X	65173	-0-	-283940	-0-	4569	1	60925	3	Y	1960	1711	0	2806
09	62282 X	62282	-0-	-0-	-0-	1694	4	2156	9					
10	76570 X	56631	-0-	-19939	-0-	2111	1	59345	3	Y	1893	1555	0	3143
11	74340 X	54751	-0-	-19589	-0-	1635	4	2082	9					
						4374	1	54371	3	Y	1729	2945	0	1765
						1636	4	1902	9					
						3825	1	49259	3	Y	1705	1380	0	2022
						1671	4	1876	9					
						3364	1	48148	3	Y	1556	1325	0	2236
						1527	4	1712	9					
COOKE RANCH														
WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
06	DLQ G-10	62485	-0-	62485	134439	3961	1	55294	3	Y	1601	1006	0	1742
07	DLQ G-10	58415	-0-	58415	192854	1469	4	1761	9					
*08	DLQ G-10	52805	-0-	52805	245659	3872	1	51641	3	Y	1334	1166	0	1910
*09	295399 X	49740	-0-	-245659	-0-	1435	4	1467	9					
10	64387 X	44335	-0-	-20052	-0-	1721	1	48379	3	Y	1247	1057	0	2099
11	62490 X	44291	-0-	-18199	-0-	1333	4	1372	9					
						3515	1	43697	3	Y	1104	1967	0	1128
						1313	4	1214	9					
						3010	1	38767	3	Y	1130	882	0	1332
						1315	4	1243	9					
						2735	1	39147	3	Y	1062	873	0	1510
						1241	4	1168	9					
RIO GRANDE E&P, LLC														
NIDO RANCH														
WELL #: 712657 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537														
06	116040 X	87073	-0-	-28967	-0-	73	1	87000	3	N	-0-			-0-
07	112995 X	84725	-0-	-28270	-0-	38	1	84687	3	N	-0-			-0-
08	106981 X	80750	-0-	-26231	-0-	37	1	80713	3	N	-0-			-0-
09	97440 X	75863	-0-	-21577	-0-	36	1	75827	3	N	-0-			-0-
10	94829 X	71908	-0-	-22921	-0-	44	1	71864	3	N	-0-			-0-
11	87060 X	68154	-0-	-18906	-0-	43	1	68111	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726														
06	369750 X	254522	-0-	-115228	-0-	215	1	254307	3	N	-0-			-0-
07	355632 X	245039	-0-	-110593	-0-	112	1	244927	3	N	-0-			-0-
08	330925 X	230207	-0-	-100718	-0-	105	1	230102	3	N	-0-			-0-
09	295350 X	208075	-0-	-87275	-0-	98	1	207977	3	N	-0-			-0-
10	282441 X	202405	-0-	-80036	-0-	124	1	202281	3	N	-0-			-0-
11	254520 X	185338	-0-	-69182	-0-	117	1	185221	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
RIO GRANDE E&P, LLC //CONT.// 712657														
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790														
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
06	347580 X	235978	-0-	-111602	-0-	199	1	235779	3	N	-0-			-0-
07	330336 X	227115	-0-	-103221	-0-	103	1	227012	3	N	-0-			-0-
08	305164 X	212630	-0-	-92534	-0-	97	1	212533	3	N	-0-			-0-
09	273000 X	193649	-0-	-79351	-0-	92	1	193557	3	N	-0-			-0-
10	261454 X	188336	-0-	-73118	-0-	116	1	188220	3	N	-0-			-0-
11	235980 X	171725	-0-	-64255	-0-	108	1	171617	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598														
07	0	57750	-0-	57750	57750	628	1	55674	3	N	-0-			-0-
						1448	4							
08	DELQ PR	442190	-0-	442190	499940	4404	1	437786	3	N	-0-			-0-
09	910655 X	410715	-0-	-499940	-0-	4360	1	406355	3	N	-0-			-0-
10	441254 X	383579	-0-	-57675	-0-	3881	1	379698	3	N	-0-			-0-
11	427020 X	323416	-0-	-103604	-0-	3234	1	320182	3	N	-0-			-0-
SEA EAGLE FORD, LLC 760785 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
06	930 N	574	-0-	-356	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	569	3	403	9	N	366	366	1	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
10	961 N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-			-0-
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	407	1	485	3	N	358	358	1	-0-
						394	9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	424	1	574	3	Y	204	208	1	220
						13	4	224	9					
07	940 X	940	-0-	-0-	-0-	543	1	54	3	Y	311	335	1	196
						1	4	342	9					
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	543	1	72	3	Y	424	394	1	226
						1	4	466	9					
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
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	424	1	2098	3	Y	290	266	1	282
						48	4	319	9					
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	543	1	1982	3	Y	341	393	1	230
						12	4	375	9					
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	543	1	2051	3	Y	334	359	1	205
						38	4	367	9					
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
						287	9							
*11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	526	1	1994	3	Y	257	228	1	218
						283	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
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
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	424 1	1417 3	Y	233	207	1			220
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	32 4	256 9	Y	205	268	1			157
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	543 1	1252 3	Y	258	264	1			151
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	8 4	226 9	Y	44	110	1			85
10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	543 1	1334 3	Y	280	180	1			185
*11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	25 4	284 9	Y	247	221	1			211
						526 1	1063 3	Y						
						48 9								
						543 1	1145 3	Y						
						308 9								
						526 1	957 3	Y						
						272 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	411 1	977 3	Y	101	104	1			110
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	22 4	111 9	Y	231	215	1			126
08	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	527 1	1653 3	Y	174	191	1			109
09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	10 4	254 9	Y	71	102	1			78
10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	527 1	1120 3	Y	151	113	1			116
*11	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	21 4	191 9	Y	128	125	1			119
						510 1	989 3	Y						
						78 9								
						527 1	989 3	Y						
						166 9								
						510 1	976 3	Y						
						141 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	424 1	834 3	Y	126	114	1			121
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	19 4	139 9	Y	302	267	1			156
08	905 X	905	-0-	-0-	-0-	543 1	945 3	Y	89	156	1			89
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	6 4	332 9	Y	1	51	1			39
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	543 1	259 3	Y	133	85	1			87
*11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	5 4	98 9	Y	62	76	1			73
						526 1	1 9	Y						
						543 1	355 3	Y						
						146 9								
						526 1	137 3	Y						
						68 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	424 1	3235 3	Y	111	119	1			126
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	74 4	122 9	Y	2	81	1			47
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	543 1	4433 3	Y	14	39	1			22
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	27 4	2 9	Y	-0-	13	1			9
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	543 1	3812 3	Y	40	24	1			25
*11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	70 4	15 9	Y	204	117	1			112
						526 1	1002 3	Y						
						543 1	3575 3	Y						
						44 9								
						526 1	3094 3	Y						
						224 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	426 1	4159 3	Y	451	408 1				433
07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	94 4	496 9	Y	685	705 1				413
08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	543 1	5149 3	Y	669	688 1				394
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	32 4	754 9	Y	338	415 1				317
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	543 1	4544 3	Y	589	447 1				459
*11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	84 4	736 9	Y	418	448 1				429
						526 1	4778 3	Y						
						372 9								
						543 1	4144 3	Y						
						648 9								
						526 1	3447 3	Y						
						460 9								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
06	3690 X	1118	-0-	-2572	-0-	424 1	627 3	Y	47	81 1				85
07	3534 X	620	-0-	-2914	-0-	15 4	52 9	Y	8	59 1				34
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	468 1	142 3	Y	195	146 1				83
09	3270 X	2933	-0-	-337	-0-	1 4	9 9	Y	74	89 1				68
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	543 1	3699 3	Y	169	117 1				120
11	4200 X	2485	-0-	-1715	-0-	68 4	215 9	Y	109	117 1				112
						526 1	2326 3	Y						
						81 9								
						543 1	2517 3	Y						
						186 9								
						526 1	1785 3	Y						
						120 9								
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
06	3870 X	1497	-0-	-2373	-0-	411 1	915 3	Y	136	159 1				168
07	3441 X	1516	-0-	-1925	-0-	21 4	150 9	Y	418	370 1				216
08	3441 X	1806	-0-	-1635	-0-	527 1	526 3	Y	350	360 1				206
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3 4	460 9	Y	168	212 1				162
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	527 1	878 3	Y	426	290 1				298
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	16 4	385 9	Y	250	280 1				268
						510 1	2662 3	Y						
						185 9								
						527 1	3221 3	Y						
						469 9								
						451 1	3078 3	Y						
						275 9								
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	424 1	2799 3	Y	979	600 1				636
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	63 4	1077 9	Y	472	699 1				409
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	543 1	3851 3	Y	424	530 1				303
09	4350 X	3522	-0-	-828	-0-	24 4	519 9	Y	191	280 1				214
10	4712 X	3920	-0-	-792	-0-	543 1	3072 3	Y	339	273 1				280
11	4560 X	3005	-0-	-1555	-0-	57 4	466 9	Y	192	241 1				231
						526 1	2786 3	Y						
						210 9								
						543 1	2969 3	Y						
						373 9								
						449 1	2276 3	Y						
						211 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	4560 X	4035	-0-	-525	-0-	424 1	3273 3	Y	240	198	1			210
07	4712 X	3704	-0-	-1008	-0-	74 4	264 9	Y	323	336	1			197
08	3658 X	622	-0-	-3036	-0-	504 1	2828 3	Y	72	171	1			98
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	17 4	355 9	Y	142	136	1			104
10	4185 X	3330	-0-	-855	-0-	543 1	79 9	Y	206	153	1			157
11	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	526 1	3803 3	Y	275	221	1			211
						156 9	2531 3							
						543 1	2632 3							
						227 9								
						526 1								
						303 9								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
06	3420 X	1331	-0-	-2089	-0-	424 1	757 3	Y	136	157	1			167
07	3534 X	1756	-0-	-1778	-0-	150 9	1087 3	Y	149	199	1			117
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	505 1	164 9	Y	264	242	1			139
09	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	543 1	3600 3	Y	165	172	1			132
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	290 9	1716 3	Y	176	152	1			156
11	3420 X	2287	-0-	-1133	-0-	526 1	1619 3	Y	132	147	1			141
						182 9	1616 3							
						543 1								
						194 9								
						526 1								
						145 9								
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863 LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890														
06	162090 X	128254	-0-	-33836	-0-	1927 1	126327 2	N	-0-					-0-
07	158100 X	130104	-0-	-27996	-0-	1796 1	128308 2	N	-0-					-0-
08	158100 X	123011	-0-	-35089	-0-	2147 1	120864 2	N	-0-					-0-
09	137310 X	124329	-0-	-12981	-0-	2333 1	121996 2	N	-0-					-0-
10	132525 X	116663	-0-	-15862	-0-	1772 1	114891 2	N	-0-					-0-
11	128250 X	109209	-0-	-19041	-0-	1431 1	107778 2	N	-0-					-0-
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025														
06	54210 X	42873	-0-	-11337	-0-	644 1	42229 2	N	-0-					-0-
07	51305 X	44186	-0-	-7119	-0-	610 1	43576 2	N	-0-					-0-
08	51305 X	42685	-0-	-8620	-0-	745 1	41940 2	N	-0-					-0-
09	46980 X	27902	-0-	-19078	-0-	523 1	27379 2	N	-0-					-0-
10	59798 X	59798	-0-	-0-	-0-	908 1	58890 2	N	-0-					-0-
*11	47452 X	47452	-0-	-0-	-0-	622 1	46830 2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	65910 X	52432	-0-	-13478	-0-	788	1	51644	2	N	-0-			-0-
07	65131 X	51319	-0-	-13812	-0-	709	1	50610	2	N	-0-			-0-
08	65131 X	51149	-0-	-13982	-0-	893	1	50256	2	N	-0-			-0-
09	60507 X	60507	-0-	-0-	-0-	1135	1	59372	2	N	-0-			-0-
10	67781 X	67781	-0-	-0-	-0-	1029	1	66752	2	N	-0-			-0-
*11	61492 X	61492	-0-	-0-	-0-	806	1	60686	2	N	-0-			-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133														
06	355415 X	355415	-0-	-0-	-0-	5341	1	350074	2	N	-0-			-0-
07	352780 X	351273	-0-	-1507	-0-	4850	1	346423	2	N	-0-			-0-
08	352780 X	280765	-0-	-72015	-0-	4901	1	275864	2	N	-0-			-0-
09	341400 X	303936	-0-	-37464	-0-	5702	1	298234	2	N	-0-			-0-
10	352780 X	282188	-0-	-70592	-0-	4286	1	277902	2	N	-0-			-0-
11	341400 X	246922	-0-	-94478	-0-	3236	1	243686	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														
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	147	1	4906	3	Y	-0-			-0-
08	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	171	1	5350	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	10853	19	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1194	-0-	-1806	9047	17	1	1177	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	871	-0-	-2229	6818	15	1	856	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1380	-0-	-1620	5198	12	1	1368	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	3989					Y	NO RPT			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	3149					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	2	N	-0-			-0-
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	2	N	-0-			-0-
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	13	1	702	2	N	-0-			-0-
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	27	1	1611	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	4050 X	3737	-0-	-313	-0-	3737	2			Y	-0-			-0-
07	4185 X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			Y	-0-			-0-
08	4247 X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-			-0-
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-			-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BRACKEN-JV														
WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-	-0-
07	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	112	3	Y	7	5 1
08	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	2 1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	NO RPT	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
NUECES MINERALS COMPANY														
WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
06	810 N	487	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	-0-
07	1147 N	576	-0-	-571	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-	-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	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-
FASKEN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2749	2	N	-0-	-0-
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3038	2	N	-0-	-0-
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2811	2	N	-0-	-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2938	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITEHURST-J.V.														
WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
06	6090 X	5290	-0-	-800	-0-	-0-	-0-	135	1	5120	3	Y	-0-	-0-
07	6045 X	4966	-0-	-1079	-0-	-0-	-0-	35	4	4821	3	Y	-0-	-0-
08	6045 X	5776	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	145	1	5592	3	Y	-0-	-0-
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	NO RPT	-0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	NO RPT	-0-
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4216	2	N	-0-	-0-
07	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	4313	2	N	-0-	-0-
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	4291	2	N	-0-	-0-
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	4202	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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 #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	14 3	1 4	529	3	Y	-0-	4 1		-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	13 1	1 4	449	3	Y	-0-			-0-
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	468	3	Y	13	6 1		7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9				Y	NO RPT			7
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			7
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			7
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	31 1	1 757	2		N	-0-			-0-
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	31 1	1 651	2		N	-0-			-0-
08	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	28 1	1 513	2		N	-0-			-0-
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	22 1	1 313	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-					18 1 5 4	693 3	Y	-0-				-0-	
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-					20 1	681 3	Y	-0-				-0-	
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-					16 1	490 3	Y	-0-				-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10	713 N	NO RPT	-0-	-0-	-713							Y	NO RPT				-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-0-	-480							Y	NO RPT				-0-	
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201																		
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-					55 1 14 4	2070 3	N	-0-				-0-	
07	1891 N	1872	-0-	-0-	-19					54 1	1818 3	N	-0-				-0-	
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-					75 1 2 4	2335 3	N	-0-				-0-	
09	1830 N	NO RPT	-0-	-0-	-1830							N	NO RPT				-0-	
10	1860 N	NO RPT	-0-	-0-	-1860							N	NO RPT				-0-	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-0-	-1830							N	NO RPT				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551																		
06	409 X	409	-0-	-0-	-0-					7 1	402 2	N	-0-				-0-	
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-					9 1	493 2	N	-0-				-0-	
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-					9 1	477 2	N	-0-				-0-	
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-					18 1	1096 2	N	-0-				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	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																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11	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																		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				1	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				1	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				1	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				1	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				1	
11	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																		
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-					78 1 21 4	2978 3 6 9	Y	5	5	1		3	
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-					86 1 7 9	2856 3	Y	6	7	1		2	
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-					88 1 3 4	2771 3 6 9	Y	5	4	1		3	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				3	
10	3193 X	NO RPT	-0-	-0-	-3193							Y	NO RPT				3	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-0-	-3090							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	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
06	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	5285	3		Y	-0-				-0-
								36	4									
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	4709	3		Y	-0-				-0-
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	5722	3		Y	9	4	1		5
								6	4	10	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				5
10	5642 X	NO RPT	-0-	-0-	-5642	-0-							Y	NO RPT				5
11	5730 X	NO RPT	-0-	-0-	-5730	-0-							Y	NO RPT				5
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378																		
06	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1213	3		Y	66	22	1		44
								8	4	73	9							
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	800	3		Y	84	105	1		23
								92	9									
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	758	3		Y	85	62	1		46
								1	4	94	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				46
10	930 N	NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-							Y	NO RPT				46
11	840 N	NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-							Y	NO RPT				46
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901																		
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																		
06	7740 X	7297	-0-	-443	-0-	-0-		128	1	7169	2		N	-0-				-0-
07	7998 X	6532	-0-	-1466	-0-	-0-		120	1	6412	2		N	-0-				-0-
08	7998 X	5275	-0-	-2723	-0-	-0-		95	1	5180	2		N	-0-				-0-
09	7290 X	6416	-0-	-874	-0-	-0-		106	1	6310	2		N	-0-				-0-
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																		
06	6030 X	3010	-0-	-3020	-0-	-0-		196	1	2784	3		Y	5	7	1		-0-
								24	4	6	9							
07	6696 X	1823	-0-	-4873	-0-	-0-		95	1	1701	3		Y	11	10	1		1
								15	4	12	9							
08	7595 X	517	-0-	-7078	-0-	-0-		12	1	502	3		Y	2	3	1		-0-
								1	4	2	9							
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	6747	-0-	-453	-0-	440	1	6253	3	Y	-0-			-0-
07	7006 X	4604	-0-	-2402	-0-	54	4	4313	3	Y	11	10	1	1
08	7006 X	1386	-0-	-5620	-0-	38	4	1285	3	Y	62	59	1	4
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	3	4	68	9	Y	NO RPT			4
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			4
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			4
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	155	1	8689	2	N	-0-			-0-
07	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	160	1	8559	2	N	-0-			-0-
08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	129	1	7029	2	N	-0-			-0-
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	142	1	8448	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
06	1680 X	727	-0-	-953	-0-	326	1	397	3	Y	-0-	4	1	8
07	1643 X	778	-0-	-865	-0-	341	1	418	3	Y	13			21
08	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	5	4	14	9	Y	3	19	1	5
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	2179	1	7058	3	Y	NO RPT			5
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	29	4	3	9	Y	NO RPT			5
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			5
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			Y	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
08	1674 N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	7080 X	1102	-0-	-5978	-0-	495 1	601 3	Y	-0-		1 1			2
07	7316 X	345	-0-	-6971	-0-	154 1	189 3	Y	-0-					2
08	4712 X	838	-0-	-3874	-0-	197 1	638 3	Y	-0-		2 1			-0-
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
06	DLQ G-10	2679	-0-	2679	23760	38 1	2641 2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	2777	-0-	-223	23537	40 1	2737 2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2455	-0-	-645	22892	43 1	2412 2	Y	-0-					-0-
09	26607 X	3715	-0-	-22892	-0-	32 1	3683 2	Y	-0-					-0-
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	209 1	2972 3	Y	312		294 1			26
07	5890 X	3501	-0-	-2389	-0-	166 1	2965 3	Y	313		316 1			23
08	5890 X	3186	-0-	-2704	-0-	65 1	2787 3	Y	297		302 1			18
09	5700 X	5069	-0-	-631	-0-	58 1	4625 3	Y	345		354 1			9
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			9
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			9
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
06	3960 X	1445	-0-	-2515	-0-	75 1	1071 3	Y	263		251 1			22
07	4092 X	1905	-0-	-2187	-0-	10 4	289 9							
08	4092 X	1226	-0-	-2866	-0-	82 1	1451 3	Y	327		325 1			24
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	12 4	360 9							
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	24 1	1057 3	Y	129		145 1			8
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	3 4	142 9			Y	NO RPT			8
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	109 1	6102 2	N	-0-					-0-
07	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	120 1	6407 2	N	-0-					-0-
08	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	118 1	6454 2	N	-0-					-0-
09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	107 1	6339 2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	8	X	-0-	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
06	4500	X	80	-0-	-4420	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-
									1	4				-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5078	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	3	Y	342
									46	4	376	9		325
07	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	249	1	4462	3	Y	256
									39	4	282	9		266
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	5130	X	10	-0-	-5120	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
10	6262	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	6060	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	4859	3	Y	421
									42	4	463	9		404
07	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	209	1	3734	3	Y	251
									32	4	276	9		268
08	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	106	1	4597	3	Y	332
									12	4	365	9		330
09	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	56	1	4452	3	Y	276
									6	4	304	9		289
10	5828	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	5640	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
06	6570	X	5310	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	330	1	4700	3	Y	217
									41	4	239	9		207
07	6789	X	4057	-0-	-2732	-0-	-0-	-0-	204	1	3659	3	Y	147
									32	4	162	9		154
08	6789	X	4153	-0-	-2636	-0-	-0-	-0-	89	1	3846	3	Y	189
									10	4	208	9		189
09	5310	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	5487	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	5310	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
M	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											
06	8430 X	6237	-0-	-2193	-0-	160	1	6026	3	Y	10	9	1	6
						40	4	11	9					
07	8711 X	6396	-0-	-2315	-0-	186	1	6198	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
08	8711 X	6517	-0-	-2194	-0-	201	1	6293	3	Y	15	16	1	4
						6	4	17	9					
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT			4
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			4
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			4
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	232	1	12992	2	N	-0-			-0-
07	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	245	1	13093	2	N	-0-			-0-
08	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	214	1	11681	2	N	-0-			-0-
09	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	200	1	11889	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	289	1	16219	2	N	-0-			-0-
07	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	288	1	15445	2	N	-0-			-0-
08	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	237	1	12948	2	N	-0-			-0-
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	175	1	10415	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	7620 X	4638	-0-	-2982	-0-	114	1	4306	3	Y	172	123	1	112
						29	4	189	9					
07	7874 X	7818	-0-	-56	-0-	218	1	7290	3	Y	281	267	1	126
						1	4	309	9					
08	7874 X	7047	-0-	-827	-0-	210	1	6606	3	Y	204	280	1	50
						7	4	224	9					
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			50
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			50
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT			50
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
06	9300 X	6181	-0-	-3119	-0-	155	1	5890	3	Y	87	59	1	56
						40	4	96	9					
07	11160 X	5271	-0-	-5889	-0-	152	1	5047	3	Y	65	92	1	29
						72	9							
08	11160 X	5027	-0-	-6133	-0-	153	1	4821	3	Y	44	62	1	11
						5	4	48	9					
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT			11
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			11
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			11
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
06	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	632	1	35398	2	N	-0-			-0-
07	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	687	1	36798	2	N	-0-			-0-
08	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	686	1	37513	2	N	-0-			-0-
09	36874 X	36874	-0-	-0-	-0-	611	1	36263	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	61	-0-	61	61	1	1	60	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
06	52784 X	52784	-0-	-0-	-0-	925	1	51859	2	N	-0-			-0-
07	52811 X	52811	-0-	-0-	-0-	968	1	51843	2	N	-0-			-0-
08	51498 X	51498	-0-	-0-	-0-	925	1	50573	2	N	-0-			-0-
09	50837 X	50837	-0-	-0-	-0-	842	1	49995	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	2	-0-	2	955	2	2			N	-0-			-0-
07	962 X	7	-0-	-955	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	43385	-0-	40285	40285	780	1	42605	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	73896	-0-	70896	111181	1224	1	72672	2	N	-0-			-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	111174					N	NO RPT			-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	111114					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888														
06	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	374	1	20975	2	N	-0-			-0-
07	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	370	1	19792	2	N	-0-			-0-
08	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	387	1	21165	2	N	-0-			-0-
09	44190 X	44190	-0-	-0-	-0-	732	1	43458	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
06	7800 X	665	-0-	-7135	-0-	43	1	616	3	Y	-0-	6	1	-0-
07	5766 X	33	-0-	-5733	-0-	6	1	30	3	Y	1	1	1	-0-
08	6355 X	27	-0-	-6328	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	6150 X	46	-0-	-6104	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	42	1	2330	2	N	-0-			-0-
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	-0-			-0-
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	35	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	293 1	11106 3	Y	-0-		-0-			
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	75 4	9805 3	Y	-0-		-0-			
08	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	294 1	1655 3	Y	-0-		-0-			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	NO RPT		-0-			
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT		-0-			
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	101 1	5657 2	N	-0-		-0-			
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	100 1	5352 2	N	-0-		-0-			
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97 1	5324 2	N	-0-		-0-			
09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	96 1	5697 2	N	-0-		-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	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														
06	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	598 1	33487 2	N	-0-		-0-			
07	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	637 1	34110 2	N	-0-		-0-			
08	34401 X	34401	-0-	-0-	-0-	618 1	33783 2	N	-0-		-0-			
09	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	533 1	31617 2	N	-0-		-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	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														
06	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	750 1	42005 2	N	-0-		-0-			
07	43618 X	43618	-0-	-0-	-0-	800 1	42818 2	N	-0-		-0-			
08	43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	777 1	42460 2	N	-0-		-0-			
09	41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	682 1	40505 2	N	-0-		-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
06	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	350 1	19630 2	N	-0-		-0-			
07	20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	382 1	20470 2	N	-0-		-0-			
08	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	351 1	19194 2	N	-0-		-0-			
09	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	314 1	18630 2	N	-0-		-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
06	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	247 1	13864 2	N	-0-		-0-			
07	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	286 1	15323 2	N	-0-		-0-			
08	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	268 1	14659 2	N	-0-		-0-			
09	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	227 1	13493 2	N	-0-		-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	247	1	13867	2	N	-0-			-0-
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	272	1	14554	2	N	-0-			-0-
08	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	293	1	16017	2	N	-0-			-0-
09	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	236	1	14027	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	248	1	9402	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	239	1	7972	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
08	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	451	1	14156	3	Y	33	16	1	18
						14	4	36	9					
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	233	1	7240	3	Y	19	23	1	14
						10	4	21	9					
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT			14
11	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT			14
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	2	N	-0-			-0-
07	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	133	1	7098	2	N	-0-			-0-
08	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	168	1	9193	2	N	-0-			-0-
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	138	1	8218	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
06	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	793	1	44418	2	N	-0-			-0-
07	46219 X	46219	-0-	-0-	-0-	847	1	45372	2	N	-0-			-0-
08	44699 X	44699	-0-	-0-	-0-	803	1	43896	2	N	-0-			-0-
09	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	700	1	41531	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
06	36747 X	36747	-0-	-0-	-0-	644	1	36103	2	N	-0-			-0-
07	34520 X	34520	-0-	-0-	-0-	633	1	33887	2	N	-0-			-0-
08	29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	538	1	29386	2	N	-0-			-0-
09	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	634	1	37650	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	402	1	15241	3	Y	45	38	1	30
07	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	103	4	50	9	Y	35	55	1	10
08	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	295	1	9852	3	Y	44	30	1	24
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	39	9	Y	NO RPT			24
10	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-	398	1	12501	3	Y	NO RPT			24
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-	13	4	48	9	Y	NO RPT			24
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
06	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	297	1	16651	2	N	-0-			-0-
07	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	311	1	16640	2	N	-0-			-0-
08	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	289	1	15797	2	N	-0-			-0-
09	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	263	1	15611	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	285	1	15960	2	N	-0-			-0-
07	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	278	1	14873	2	N	-0-			-0-
08	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	258	1	14110	2	N	-0-			-0-
09	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	218	1	12935	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	34677 X	34677	-0-	-0-	-0-	608	1	34069	2	N	-0-			-0-
07	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	475	1	25460	2	N	-0-			-0-
08	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	398	1	21742	2	N	-0-			-0-
09	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	315	1	18713	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	64	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	2	N	-0-			-0-
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	47	1	2584	2	N	-0-			-0-
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	35	1	2087	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-			-0-
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	216	1	12106	2	N	-0-		-0-
07	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	227	1	12132	2	N	-0-		-0-
08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	214	1	11671	2	N	-0-		-0-
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	178	1	10557	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	346	1	19401	2	N	-0-		-0-
07	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	360	1	19268	2	N	-0-		-0-
08	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	362	1	19787	2	N	-0-		-0-
09	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	317	1	18845	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	460	1	25772	2	N	-0-		-0-
07	26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	489	1	26175	2	N	-0-		-0-
08	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	474	1	25925	2	N	-0-		-0-
09	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	421	1	24985	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10824	2	N	-0-		-0-
07	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	207	1	11098	2	N	-0-		-0-
08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	205	1	11197	2	N	-0-		-0-
09	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	133	1	7881	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	443	1	24837	2	N	-0-		-0-
07	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	367	1	19664	2	N	-0-		-0-
08	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	355	1	19380	2	N	-0-		-0-
09	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	368	1	21823	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827													
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	122	1	6811	2	N	-0-		-0-
07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	117	1	6291	2	N	-0-		-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	73	1	3996	2	N	-0-		-0-
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	362	1	20288	2	N	-0-		-0-
07	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	386	1	20663	2	N	-0-		-0-
08	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	383	1	20916	2	N	-0-		-0-
09	20404 X	20404	-0-	-0-	-0-	338	1	20066	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	117	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	143	1	7672	2	N	-0-			-0-
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	98	1	5364	2	N	-0-			-0-
09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	106	1	6288	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	677	1	37937	2	N	-0-			-0-
07	37527 X	37527	-0-	-0-	-0-	688	1	36839	2	N	-0-			-0-
08	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	446	1	24393	2	N	-0-			-0-
09	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	390	1	23129	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	33995 X	33995	-0-	-0-	-0-	596	1	33399	2	N	-0-			-0-
07	33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	616	1	32987	2	N	-0-			-0-
08	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	609	1	33284	2	N	-0-			-0-
09	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	561	1	33287	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	193	1	10832	2	N	-0-			-0-
07	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	203	1	10862	2	N	-0-			-0-
08	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	192	1	10507	2	N	-0-			-0-
09	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	168	1	9995	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
06	17700 X	15147	-0-	-2553	-0-	386	1	14641	3	Y	19	13	1	13
						99	4	21	9					
07	18290 X	13952	-0-	-4338	-0-	405	1	13526	3	Y	18	26	1	5
						1	4	20	9					
08	18290 X	15263	-0-	-3027	-0-	471	1	14774	3	Y	3	6	1	2
						15	4	3	9					
09	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT			2
10	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT			2
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
M	ALLOW 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
06	5520 X	3831	-0-	-1689	-0-	97	1	3679	3	Y	27	18	1	18
07	5704 X	4571	-0-	-1133	-0-	25	4	30	9	Y	22	34	1	6
08	5704 X	3822	-0-	-1882	-0-	133	1	4414	3	Y	-0-	6	1	-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	24	9	3700	3	Y	NO RPT			-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	118	1			Y	NO RPT			-0-
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	4	4			Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
06	1290 X	895	-0-	-395	-0-	23	1	866	3	Y	-0-			-0-
07	1333 X	969	-0-	-364	-0-	6	4			Y	-0-			-0-
08	1333 X	1134	-0-	-199	-0-	28	1	941	3	Y	-0-			-0-
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	35	1	1098	3	Y	-0-			-0-
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	1	4			Y	NO RPT			-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
06	14400 X	13649	-0-	-751	-0-	348	1	13212	3	Y	-0-			-0-
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	89	4			Y	-0-			-0-
08	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	445	1	14848	3	Y	-0-			-0-
09	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-	1	4			Y	NO RPT			-0-
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-	498	1	15618	3	Y	NO RPT			-0-
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-	15	4			Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
06	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	655	1	36704	2	N	-0-			-0-
07	37683 X	37683	-0-	-0-	-0-	691	1	36992	2	N	-0-			-0-
08	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	666	1	36406	2	N	-0-			-0-
09	35266 X	35266	-0-	-0-	-0-	584	1	34682	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
06	28926 X	28926	-0-	-0-	-0-	507	1	28419	2	N	-0-			-0-
07	29742 X	29742	-0-	-0-	-0-	545	1	29197	2	N	-0-			-0-
08	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	529	1	28914	2	N	-0-			-0-
09	28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	464	1	27548	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	259	1	14489	2	N	-0-			-0-
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	262	1	14042	2	N	-0-			-0-
08	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	272	1	14862	2	N	-0-			-0-
09	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	259	1	15384	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	43649 X	43649	-0-	-0-	-0-	765	1	42884	2	N	-0-		-0-
07	44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	810	1	43359	2	N	-0-		-0-
08	43624 X	43624	-0-	-0-	-0-	784	1	42840	2	N	-0-		-0-
09	41329 X	41329	-0-	-0-	-0-	685	1	40644	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	460	1	25795	2	N	-0-		-0-
07	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	419	1	22420	2	N	-0-		-0-
08	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	412	1	22507	2	N	-0-		-0-
09	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	357	1	21181	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	524	1	29338	2	N	-0-		-0-
07	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	575	1	30795	2	N	-0-		-0-
08	23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	430	1	23494	2	N	-0-		-0-
09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	354	1	21027	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	41563 X	41563	-0-	-0-	-0-	729	1	40834	2	N	-0-		-0-
07	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	787	1	42144	2	N	-0-		-0-
08	42494 X	42494	-0-	-0-	-0-	764	1	41730	2	N	-0-		-0-
09	39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	649	1	38530	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	331	1	18555	2	N	-0-		-0-
07	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	342	1	18316	2	N	-0-		-0-
08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	311	1	16985	2	N	-0-		-0-
09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	270	1	16044	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504													
06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	557	1	31198	2	N	-0-		-0-
07	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	587	1	31452	2	N	-0-		-0-
08	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	545	1	29785	2	N	-0-		-0-
09	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	491	1	29133	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	622	1	34859	2	N	-0-		-0-
07	37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	680	1	36419	2	N	-0-		-0-
08	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	612	1	33450	2	N	-0-		-0-
09	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	294	1	17473	2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866																	
M 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
06	36013 X	36013	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	35382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	37141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37533 X	37533	-0-	-0-	-0-	-0-	674	1	36859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31706 X	31706	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	31181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747																	
06	33882 X	33882	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	33288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	33778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	32929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	31168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554																	
06	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	37478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	38504 X	38504	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	37798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	30879 X	30879	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	30324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35079 X	35079	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	34498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760																	
06	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	27270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	34061 X	34061	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	33437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	27156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	27100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518																	
06	47991 X	47991	-0-	-0-	-0-	-0-	841	1	47150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	47364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	-0-	711	1	38844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	45596 X	45596	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	44841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490																	
06	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	36104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	34883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	34832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	32196 X	32196	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	31663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975															
M	ALLOW 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
06	15960 X	14229	-0-	-1731	-0-	362	1	13741	3	Y	30	22	1	20	
07	16244 X	14197	-0-	-2047	-0-	93	4	33	9	Y	40	49	1	11	
08	16244 X	13958	-0-	-2286	-0-	412	1	13740	3	Y	33	26	1	18	
09	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-	1	4	44	9	Y	NO RPT			18	
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-	429	1	13479	3	Y	NO RPT			18	
11	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-	14	4	36	9	Y	NO RPT			18	
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130															
06	17940 X	15648	-0-	-2292	-0-	399	1	15147	3	Y	-0-			-0-	
07	18445 X	15486	-0-	-2959	-0-	102	4								
08	18445 X	15294	-0-	-3151	-0-	451	1	15031	3	Y	3	2	1	1	
09	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-	1	4	3	9	Y	NO RPT			-0-	
10	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-	472	1	14807	3	Y	NO RPT			-0-	
11	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-	15	4			Y	NO RPT			-0-	
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391															
06	45240 X	39489	-0-	-5751	-0-	307	1	39182	2	N	-0-			-0-	
07	46748 X	40296	-0-	-6452	-0-	665	1	39631	2	N	-0-			-0-	
08	46748 X	37394	-0-	-9354	-0-	637	1	36757	2	N	-0-			-0-	
09	40500 X	35622	-0-	-4878	-0-	721	1	34901	2	N	-0-			-0-	
10	40796 X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	39480 X	NO RPT	-0-	-39480	-0-					N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327															
06	50580 X	45413	-0-	-5167	-0-	796	1	44617	2	N	-0-			-0-	
07	51367 X	45752	-0-	-5615	-0-	839	1	44913	2	N	-0-			-0-	
08	50406 X	44884	-0-	-5522	-0-	807	1	44077	2	N	-0-			-0-	
09	47700 X	41514	-0-	-6186	-0-	688	1	40826	2	N	-0-			-0-	
10	48019 X	NO RPT	-0-	-48019	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	45420 X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261															
06	29070 X	26837	-0-	-2233	-0-	470	1	26367	2	N	-0-			-0-	
07	29884 X	27263	-0-	-2621	-0-	500	1	26763	2	N	-0-			-0-	
08	29357 X	27796	-0-	-1561	-0-	499	1	27297	2	N	-0-			-0-	
09	27840 X	27455	-0-	-385	-0-	455	1	27000	2	N	-0-			-0-	
10	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	26910 X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286															
06	30270 X	27091	-0-	-3179	-0-	475	1	26616	2	N	-0-			-0-	
07	31279 X	27839	-0-	-3440	-0-	510	1	27329	2	N	-0-			-0-	
08	31279 X	27238	-0-	-4041	-0-	489	1	26749	2	N	-0-			-0-	
09	28470 X	25780	-0-	-2690	-0-	427	1	25353	2	N	-0-			-0-	
10	28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-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 #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	31140 X	31090	-0-	-50	-0-	242	1	30848	2	N	-0-				-0-
07	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	592	1	35299	2	N	-0-				-0-
08	32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	560	1	32335	2	N	-0-				-0-
09	34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	696	1	33707	2	N	-0-				-0-
10	35898 X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT				-0-
11	34740 X	NO RPT	-0-	-34740	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835															
06	38160 X	36431	-0-	-1729	-0-	639	1	35792	2	N	-0-				-0-
07	38502 X	36465	-0-	-2037	-0-	668	1	35797	2	N	-0-				-0-
08	38502 X	35549	-0-	-2953	-0-	639	1	34910	2	N	-0-				-0-
09	36420 X	33965	-0-	-2455	-0-	563	1	33402	2	N	-0-				-0-
10	37634 X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					N	NO RPT				-0-
11	36420 X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618															
06	52080 X	47222	-0-	-4858	-0-	828	1	46394	2	N	-0-				-0-
07	53816 X	47955	-0-	-5861	-0-	879	1	47076	2	N	-0-				-0-
08	53816 X	47353	-0-	-6463	-0-	851	1	46502	2	N	-0-				-0-
09	49830 X	45242	-0-	-4588	-0-	750	1	44492	2	N	-0-				-0-
10	49786 X	NO RPT	-0-	-49786	-0-					N	NO RPT				-0-
11	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493															
06	55980 X	45006	-0-	-10974	-0-	789	1	44217	2	N	-0-				-0-
07	57846 X	44709	-0-	-13137	-0-	820	1	43889	2	N	-0-				-0-
08	55955 X	43389	-0-	-12566	-0-	780	1	42609	2	N	-0-				-0-
09	49710 X	40059	-0-	-9651	-0-	664	1	39395	2	N	-0-				-0-
10	48546 X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					N	NO RPT				-0-
11	45000 X	NO RPT	-0-	-45000	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809															
06	47370 X	41652	-0-	-5718	-0-	730	1	40922	2	N	-0-				-0-
07	47430 X	41915	-0-	-5515	-0-	768	1	41147	2	N	-0-				-0-
08	46221 X	40950	-0-	-5271	-0-	736	1	40214	2	N	-0-				-0-
09	43860 X	38629	-0-	-5231	-0-	640	1	37989	2	N	-0-				-0-
10	44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					N	NO RPT				-0-
11	41640 X	NO RPT	-0-	-41640	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504															
06	54742 X	54742	-0-	-0-	-0-	960	1	53782	2	N	-0-				-0-
07	56885 X	54980	-0-	-1905	-0-	1008	1	53972	2	N	-0-				-0-
08	57319 X	54042	-0-	-3277	-0-	971	1	53071	2	N	-0-				-0-
09	55470 X	50860	-0-	-4610	-0-	843	1	50017	2	N	-0-				-0-
10	57319 X	NO RPT	-0-	-57319	-0-					N	NO RPT				-0-
11	54750 X	NO RPT	-0-	-54750	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715															
06	56880 X	50238	-0-	-6642	-0-	881	1	49357	2	N	-0-				-0-
07	56792 X	50795	-0-	-5997	-0-	931	1	49864	2	N	-0-				-0-
08	54560 X	50207	-0-	-4353	-0-	902	1	49305	2	N	-0-				-0-
09	52170 X	48179	-0-	-3991	-0-	798	1	47381	2	N	-0-				-0-
10	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT				-0-
11	50250 X	NO RPT	-0-	-50250	-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 #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	50190 X	45207	-0-	-4983	-0-	351	1	44856	2	N	-0-			-0-
07	51863 X	46510	-0-	-5353	-0-	767	1	45743	2	N	-0-			-0-
08	48391 X	43615	-0-	-4776	-0-	742	1	42873	2	N	-0-			-0-
09	45210 X	41270	-0-	-3940	-0-	835	1	40435	2	N	-0-			-0-
10	46717 X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					N	NO RPT			-0-
11	45210 X	NO RPT	-0-	-45210	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
06	58080 X	52113	-0-	-5967	-0-	405	1	51708	2	N	-0-			-0-
07	60016 X	52137	-0-	-7879	-0-	860	1	51277	2	N	-0-			-0-
08	60016 X	47138	-0-	-12878	-0-	802	1	46336	2	N	-0-			-0-
09	52110 X	43735	-0-	-8375	-0-	885	1	42850	2	N	-0-			-0-
10	53847 X	NO RPT	-0-	-53847	-0-					N	NO RPT			-0-
11	52110 X	NO RPT	-0-	-52110	-0-					N	NO RPT			-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
06	51210 X	40368	-0-	-10842	-0-	360	1	40008	2	N	-0-			13
07	52917 X	41125	-0-	-11792	-0-	372	1	40753	2	N	-0-			13
08	46934 X	39765	-0-	-7169	-0-	372	1	39393	2	N	-0-			13
09	42870 X	36437	-0-	-6433	-0-	360	1	36077	2	N	-0-			13
10	42935 X	NO RPT	-0-	-42935	-0-					N	NO RPT			13
11	40380 X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					N	NO RPT			13
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
06	47220 X	38929	-0-	-8291	-0-	992	1	37618	3	Y	60	43	1	40
						253	4	66	9					
07	46035 X	38280	-0-	-7755	-0-	1111	1	37077	3	Y	81	99	1	22
						3	4	89	9					
08	46035 X	36575	-0-	-9460	-0-	1127	1	35335	3	Y	71	55	1	38
						35	4	78	9					
09	41970 X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					Y	NO RPT			38
10	42873 X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT			38
11	38940 X	NO RPT	-0-	-38940	-0-					Y	NO RPT			38
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
06	60930 X	49956	-0-	-10974	-0-	1267	1	48061	3	Y	276	206	1	184
						324	4	304	9					
07	67927 X	67927	-0-	-0-	-0-	1969	1	65696	3	Y	234	354	1	64
						5	4	257	9					
08	64788 X	64788	-0-	-0-	-0-	1993	1	62543	3	Y	172	144	1	92
						63	4	189	9					
09	59127 X	59127	-0-	-0-	-0-	1838	1	57015	3	Y	182	141	1	133
						74	4	200	9					
10	67921 X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					Y	NO RPT			133
11	65730 X	NO RPT	-0-	-65730	-0-					Y	NO RPT			133
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
06	50550 X	46435	-0-	-4115	-0-	814	1	45621	2	N	-0-			-0-
07	52235 X	45597	-0-	-6638	-0-	836	1	44761	2	N	-0-			-0-
08	52235 X	46326	-0-	-5909	-0-	832	1	45494	2	N	-0-			-0-
09	49560 X	42919	-0-	-6641	-0-	711	1	42208	2	N	-0-			-0-
10	50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					N	NO RPT			-0-
11	46440 X	NO RPT	-0-	-46440	-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 #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	39480 X	37662	-0-	-1818	-0-	660	1	37002	2	N	-0-			-0-
07	40796 X	35983	-0-	-4813	-0-	660	1	35323	2	N	-0-			-0-
08	40796 X	36781	-0-	-4015	-0-	661	1	36120	2	N	-0-			-0-
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	662	1	39288	2	N	-0-			-0-
10	39959 X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					N	NO RPT			-0-
11	37650 X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
06	65490 X	61911	-0-	-3579	-0-	1085	1	60826	2	N	-0-			-0-
07	67673 X	61710	-0-	-5963	-0-	1131	1	60579	2	N	-0-			-0-
08	67673 X	63041	-0-	-4632	-0-	1133	1	61908	2	N	-0-			-0-
09	64830 X	59142	-0-	-5688	-0-	980	1	58162	2	N	-0-			-0-
10	65193 X	NO RPT	-0-	-65193	-0-					N	NO RPT			-0-
11	61920 X	NO RPT	-0-	-61920	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
06	60000 X	56259	-0-	-3741	-0-	986	1	55273	2	N	-0-			-0-
07	62000 X	56597	-0-	-5403	-0-	1038	1	55559	2	N	-0-			-0-
08	62000 X	57272	-0-	-4728	-0-	1029	1	56243	2	N	-0-			-0-
09	57240 X	54551	-0-	-2689	-0-	904	1	53647	2	N	-0-			-0-
10	59148 X	NO RPT	-0-	-59148	-0-					N	NO RPT			-0-
11	56250 X	NO RPT	-0-	-56250	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
06	42510 X	37587	-0-	-4923	-0-	659	1	36928	2	N	-0-			-0-
07	41943 X	38452	-0-	-3491	-0-	705	1	37747	2	N	-0-			-0-
08	41695 X	38166	-0-	-3529	-0-	686	1	37480	2	N	-0-			-0-
09	39720 X	35794	-0-	-3926	-0-	593	1	35201	2	N	-0-			-0-
10	39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT			-0-
11	37590 X	NO RPT	-0-	-37590	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
06	65760 X	62448	-0-	-3312	-0-	1095	1	61353	2	N	-0-			-0-
07	67952 X	61335	-0-	-6617	-0-	1124	1	60211	2	N	-0-			-0-
08	67952 X	61939	-0-	-6013	-0-	1113	1	60826	2	N	-0-			-0-
09	64980 X	59043	-0-	-5937	-0-	978	1	58065	2	N	-0-			-0-
10	66123 X	NO RPT	-0-	-66123	-0-					N	NO RPT			-0-
11	62460 X	NO RPT	-0-	-62460	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
06	62130 X	53072	-0-	-9058	-0-	453	1	52619	2	N	-0-			-0-
07	61814 X	50992	-0-	-10822	-0-	421	1	50571	2	N	-0-			-0-
08	57319 X	51758	-0-	-5561	-0-	465	1	51293	2	N	-0-			-0-
09	54000 X	51535	-0-	-2465	-0-	468	1	51067	2	N	-0-			-0-
10	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					N	NO RPT			-0-
11	53070 X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891														
06	70680 X	64308	-0-	-6372	-0-	1127	1	63181	2	N	-0-			-0-
07	73036 X	63160	-0-	-9876	-0-	1158	1	62002	2	N	-0-			-0-
08	73036 X	65500	-0-	-7536	-0-	1177	1	64323	2	N	-0-			-0-
09	68970 X	58675	-0-	-10295	-0-	972	1	57703	2	N	-0-			-0-
10	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					N	NO RPT			-0-
11	64320 X	NO RPT	-0-	-64320	-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 #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	70860 X	66398	-0-	-4462	-0-	1164	1	65234	2	N	-0-			-0-
07	73222 X	66696	-0-	-6526	-0-	1223	1	65473	2	N	-0-			-0-
08	73222 X	65560	-0-	-7662	-0-	1178	1	64382	2	N	-0-			-0-
09	69450 X	61754	-0-	-7696	-0-	1023	1	60731	2	N	-0-			-0-
10	69998 X	NO RPT	-0-	-69998	-0-					N	NO RPT			-0-
11	66390 X	NO RPT	-0-	-66390	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
06	58500 X	54162	-0-	-4338	-0-	950	1	53212	2	N	-0-			-0-
07	59985 X	57727	-0-	-2258	-0-	1058	1	56669	2	N	-0-			-0-
08	59954 X	55105	-0-	-4849	-0-	990	1	54115	2	N	-0-			-0-
09	57330 X	52110	-0-	-5220	-0-	863	1	51247	2	N	-0-			-0-
10	57722 X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT			-0-
11	55860 X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
06	61740 X	57225	-0-	-4515	-0-	1003	1	56222	2	N	-0-			-0-
07	63798 X	56994	-0-	-6804	-0-	1045	1	55949	2	N	-0-			-0-
08	63798 X	56422	-0-	-7376	-0-	1014	1	55408	2	N	-0-			-0-
09	60750 X	52856	-0-	-7894	-0-	876	1	51980	2	N	-0-			-0-
10	60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-					N	NO RPT			-0-
11	57240 X	NO RPT	-0-	-57240	-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														
06	49658 X	49658	-0-	-0-	-0-	423	1	49235	2	N	-0-			-0-
07	53692 X	45933	-0-	-7759	-0-	380	1	45553	2	N	-0-			-0-
08	53692 X	47282	-0-	-6410	-0-	425	1	46857	2	N	-0-			-0-
09	51960 X	45552	-0-	-6408	-0-	414	1	45138	2	N	-0-			-0-
10	51832 X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT			-0-
11	49650 X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					N	NO RPT			-0-
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
06	45060 X	37315	-0-	-7745	-0-	1352	1	35963	2	N	-0-			-0-
07	46562 X	33767	-0-	-12795	-0-	1346	1	32421	2	N	-0-			-0-
08	61411 X	38819	-0-	-22592	-0-	1451	1	37368	2	N	-0-			-0-
09	38970 X	31371	-0-	-7599	-0-	1302	1	30069	2	N	-0-			-0-
10	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					N	NO RPT			-0-
11	37560 X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
06	83580 X	65731	-0-	-17849	-0-	511	1	65220	2	N	-0-			-0-
07	86366 X	72563	-0-	-13803	-0-	1197	1	71366	2	N	-0-			-0-
08	86366 X	64276	-0-	-22090	-0-	1094	1	63182	2	N	-0-			-0-
09	66930 X	58110	-0-	-8820	-0-	1176	1	56934	2	N	-0-			-0-
10	72571 X	NO RPT	-0-	-72571	-0-					N	NO RPT			-0-
11	70230 X	NO RPT	-0-	-70230	-0-					N	NO RPT			-0-
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
06	24390 X	19767	-0-	-4623	-0-	716	1	19051	2	N	-0-			-0-
07	25203 X	18202	-0-	-7001	-0-	726	1	17476	2	N	-0-			-0-
08	33418 X	19134	-0-	-14284	-0-	715	1	18419	2	N	-0-			-0-
09	22590 X	16090	-0-	-6500	-0-	668	1	15422	2	N	-0-			-0-
10	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT			-0-
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
NMC EF																	
WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	111060 X	90816	-0-	-20244	-0-	706	1	90110	2	N	-0-					-0-	
07	114762 X	93022	-0-	-21740	-0-	1534	1	91488	2	N	-0-					-0-	
08	114762 X	83447	-0-	-31315	-0-	1420	1	82027	2	N	-0-					-0-	
09	96060 X	74940	-0-	-21120	-0-	1516	1	73424	2	N	-0-					-0-	
10	93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	90810 X	NO RPT	-0-	-90810	-0-					N	NO RPT					-0-	
NUECES														WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126			
06	80250 X	22011	-0-	-58239	-0-	3139	1	18872	2	N	-0-					-0-	
07	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	2632	1	17148	2	N	-0-					-0-	
08	23870 X	16157	-0-	-7713	-0-	1667	1	14490	2	N	-0-					-0-	
09	23010 X	15447	-0-	-7563	-0-	836	1	14611	2	N	-0-					-0-	
10	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					-0-	
SR RYAN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520			
06	105090 X	81661	-0-	-23429	-0-	631	1	81030	3	N	-0-					-0-	
07	108593 X	81055	-0-	-27538	-0-	532	1	80523	3	N	-0-					-0-	
08	93527 X	78526	-0-	-15001	-0-	405	1	78121	3	N	-0-					-0-	
09	87480 X	74370	-0-	-13110	-0-	361	1	74009	3	N	-0-					-0-	
10	87017 X	NO RPT	-0-	-87017	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	81660 X	NO RPT	-0-	-81660	-0-					N	NO RPT					-0-	
NUECES														WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425			
06	98190 X	28346	-0-	-69844	-0-	4043	1	24303	2	N	-0-					-0-	
07	25885 X	24302	-0-	-1583	-0-	3233	1	21069	2	N	-0-					-0-	
08	31155 X	18712	-0-	-12443	-0-	1931	1	16781	2	N	-0-					-0-	
09	30000 X	16251	-0-	-13749	-0-	880	1	15371	2	N	-0-					-0-	
10	31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	28350 X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					N	NO RPT					-0-	
NMC EF														WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734			
06	41550 X	37500	-0-	-4050	-0-	291	1	37209	2	N	-0-					-0-	
07	42935 X	38703	-0-	-4232	-0-	638	1	38065	2	N	-0-					-0-	
08	40114 X	32827	-0-	-7287	-0-	559	1	32268	2	N	-0-					-0-	
09	37500 X	31408	-0-	-6092	-0-	635	1	30773	2	N	-0-					-0-	
10	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					N	NO RPT					-0-	
LARRY MILES														WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530			
06	DLQ G-10	37825	-0-	37825	380542	542	1	37283	2	Y	-0-					-0-	
07	417416 X	36874	-0-	-380542	-0-	528	1	36346	2	Y	-0-					-0-	
08	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	441	1	24634	2	Y	-0-					-0-	
09	39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	338	1	38856	2	Y	-0-					-0-	
10	39091 X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	37830 X	NO RPT	-0-	-37830	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RIO BRAVO STATE EF														WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348			
06	87759 X	87759	-0-	-0-	-0-	748	1	87011	2	N	-0-					-0-	
07	93341 X	83356	-0-	-9985	-0-	689	1	82667	2	N	-0-					-0-	
08	93341 X	87014	-0-	-6327	-0-	781	1	86233	2	N	-0-					-0-	
09	90330 X	79439	-0-	-10891	-0-	721	1	78718	2	N	-0-					-0-	
10	91016 X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	87750 X	NO RPT	-0-	-87750	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	55200 X	38510	-0-	-16690	-0-	271	1	38239	2	N	-0-			-0-
07	58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	1225	1	57344	2	N	-0-			-0-
08	55636 X	55636	-0-	-0-	-0-	1341	1	54295	2	N	-0-			-0-
09	48895 X	48895	-0-	-0-	-0-	1269	1	47626	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	89730 X	79961	-0-	-9769	-0-	1402	1	78559	2	N	-0-			-0-
07	92721 X	78620	-0-	-14101	-0-	1441	1	77179	2	N	-0-			-0-
08	92721 X	77539	-0-	-15182	-0-	1393	1	76146	2	N	-0-			-0-
09	86160 X	73119	-0-	-13041	-0-	1211	1	71908	2	N	-0-			-0-
10	85591 X	NO RPT	-0-	-85591	-0-					N	NO RPT			-0-
11	79950 X	NO RPT	-0-	-79950	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
06	26970 X	24869	-0-	-2101	-0-	175	1	24694	2	N	-0-			-0-
07	33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	703	1	32928	2	N	-0-			-0-
08	28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	679	1	27501	2	N	-0-			-0-
09	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	664	1	24927	2	N	-0-			-0-
10	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					N	NO RPT			-0-
11	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248														
06	74730 X	67192	-0-	-7538	-0-	1178	1	66014	2	N	-0-			-0-
07	77221 X	66246	-0-	-10975	-0-	1214	1	65032	2	N	-0-			-0-
08	77221 X	65537	-0-	-11684	-0-	1178	1	64359	2	N	-0-			-0-
09	72330 X	61854	-0-	-10476	-0-	1025	1	60829	2	N	-0-			-0-
10	71920 X	NO RPT	-0-	-71920	-0-					N	NO RPT			-0-
11	67200 X	NO RPT	-0-	-67200	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
06	38040 X	13311	-0-	-24729	-0-	913	1	12398	2	N	-0-			-0-
07	17701 X	12303	-0-	-5398	-0-	651	1	11652	2	N	-0-			-0-
08	16492 X	13839	-0-	-2653	-0-	832	1	13007	2	N	-0-			-0-
09	13770 X	13361	-0-	-409	-0-	835	1	12526	2	N	-0-			-0-
10	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT			-0-
11	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
06	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	1207	1	16390	2	N	-0-			-0-
07	20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	1107	1	19801	2	N	-0-			-0-
08	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1028	1	16084	2	N	-0-			-0-
09	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	1096	1	16437	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	89520 X	80083	-0-	-9437	-0-	1404	1	78679	2	N	-0-			-0-
07	92504 X	79013	-0-	-13491	-0-	1448	1	77565	2	N	-0-			-0-
08	92504 X	77913	-0-	-14591	-0-	1400	1	76513	2	N	-0-			-0-
09	86430 X	73416	-0-	-13014	-0-	1216	1	72200	2	N	-0-			-0-
10	85839 X	NO RPT	-0-	-85839	-0-					N	NO RPT			-0-
11	80070 X	NO RPT	-0-	-80070	-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 A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618																
M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	81738 X	81738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	81041	2	N	-0-			-0-
07	79073 X	79073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	78419	2	N	-0-			-0-
08	80271 X	80271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	79550	2	N	-0-			-0-
09	76452 X	76452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	75758	2	N	-0-			-0-
10	70215 X	NO RPT	-0-	-0-	-70215	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	67950 X	NO RPT	-0-	-0-	-67950	-0-	-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																
06	82791 X	82791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	82085	2	N	-0-			-0-
07	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	78309	2	N	-0-			-0-
08	79070 X	79070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	78360	2	N	-0-			-0-
09	74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	73794	2	N	-0-			-0-
10	70215 X	NO RPT	-0-	-0-	-70215	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	67950 X	NO RPT	-0-	-0-	-67950	-0-	-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																
06	114565 X	114565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	113588	2	N	-0-			-0-
07	114038 X	114038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	1	113095	2	N	-0-			-0-
08	111492 X	111492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	1	110491	2	N	-0-			-0-
09	107550 X	107550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	1	106574	2	N	-0-			-0-
10	38657 X	NO RPT	-0-	-0-	-38657	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	37410 X	NO RPT	-0-	-0-	-37410	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF. 14773 - 21881																
06	73860 X	52809	-0-	-0-	-21051	-0-	-0-	4233	1	48576	2	N	-0-			-0-
07	76322 X	51387	-0-	-0-	-24935	-0-	-0-	3755	1	47632	2	N	-0-			-0-
08	62372 X	49990	-0-	-0-	-12382	-0-	-0-	3528	1	46462	2	N	-0-			-0-
09	58530 X	45455	-0-	-0-	-13075	-0-	-0-	3414	1	42041	2	N	-0-			-0-
10	56451 X	NO RPT	-0-	-0-	-56451	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	52800 X	NO RPT	-0-	-0-	-52800	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 10004 - 17186																
06	108630 X	102851	-0-	-0-	-5779	-0-	-0-	877	1	101974	2	N	-0-			-0-
07	115847 X	103288	-0-	-0-	-12559	-0-	-0-	854	1	102434	2	N	-0-			-0-
08	115847 X	98499	-0-	-0-	-17348	-0-	-0-	884	1	97615	2	N	-0-			-0-
09	112110 X	97459	-0-	-0-	-14651	-0-	-0-	885	1	96574	2	N	-0-			-0-
10	112840 X	NO RPT	-0-	-0-	-112840	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	102840 X	NO RPT	-0-	-0-	-102840	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF. 13196 - 20766																
06	DLQ G-10	34013	-0-	-0-	34013	108927	-0-	868	1	32922	3	Y	1	1	1	-0-
								222	4	1	9					
07	140981 X	32054	-0-	-0-	-108927	-0-	-0-	933	1	31119	3	Y	-0-			-0-
								2	4							
08	43400 X	30572	-0-	-0-	-12828	-0-	-0-	943	1	29599	3	Y	-0-			-0-
								30	4							
09	38910 X	NO RPT	-0-	-0-	-38910	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	35991 X	NO RPT	-0-	-0-	-35991	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	34020 X	NO RPT	-0-	-0-	-34020	-0-	-0-					Y	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 #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
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	
06	127020 X	110649	-0-	-16371	-0-	309	1	110340	2	N	-0-		-0-	
07	130727 X	106950	-0-	-23777	-0-	310	1	106640	2	N	-0-		-0-	
08	130727 X	104367	-0-	-26360	-0-	338	1	104029	2	N	-0-		-0-	
09	120390 X	97378	-0-	-23012	-0-	339	1	97039	2	N	-0-		-0-	
10	120187 X	NO RPT	-0-	-120187	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	110640 X	NO RPT	-0-	-110640	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
06	95130 X	90410	-0-	-4720	-0-	253	1	90157	2	N	-0-		-0-	
07	98301 X	92965	-0-	-5336	-0-	269	1	92696	2	N	-0-		-0-	
08	98301 X	93430	-0-	-4871	-0-	303	1	93127	2	N	-0-		-0-	
09	90420 X	89837	-0-	-583	-0-	313	1	89524	2	N	-0-		-0-	
10	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	90420 X	NO RPT	-0-	-90420	-0-					N	NO RPT		-0-	
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
06	DLQ G-10	32839	-0-	32839	108349	838	1	31787	3	Y	-0-		-0-	
						214	4							
07	139868 X	31519	-0-	-108349	-0-	917	1	30600	3	Y	-0-		-0-	
						2	4							
08	39370 X	29814	-0-	-9556	-0-	920	1	28865	3	Y	-0-		-0-	
						29	4							
09	38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	32850 X	NO RPT	-0-	-32850	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
06	142620 X	120280	-0-	-22340	-0-	336	1	119944	2	N	-0-		-0-	
07	147374 X	117111	-0-	-30263	-0-	339	1	116772	2	N	-0-		-0-	
08	147374 X	112514	-0-	-34860	-0-	365	1	112149	2	N	-0-		-0-	
09	133290 X	104118	-0-	-29172	-0-	363	1	103755	2	N	-0-		-0-	
10	131378 X	NO RPT	-0-	-131378	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	120270 X	NO RPT	-0-	-120270	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
06	154830 X	131521	-0-	-23309	-0-	368	1	131153	2	N	-0-		-0-	
07	142383 X	131131	-0-	-11252	-0-	380	1	130751	2	N	-0-		-0-	
08	142383 X	127550	-0-	-14833	-0-	413	1	127137	2	N	-0-		-0-	
09	135780 X	120498	-0-	-15282	-0-	420	1	120078	2	N	-0-		-0-	
10	140306 X	NO RPT	-0-	-140306	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	131520 X	NO RPT	-0-	-131520	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
06	153600 X	131411	-0-	-22189	-0-	367	1	131044	2	N	-0-		-0-	
07	148552 X	130188	-0-	-18364	-0-	377	1	129811	2	N	-0-		-0-	
08	148552 X	127358	-0-	-21194	-0-	413	1	126945	2	N	-0-		-0-	
09	138570 X	120470	-0-	-18100	-0-	420	1	120050	2	N	-0-		-0-	
10	140430 X	NO RPT	-0-	-140430	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	131400 X	NO RPT	-0-	-131400	-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 #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	80190 X	43937	-0-	-36253	-0-	123	1	43814	2	N	-0-			-0-
07	82863 X	45124	-0-	-37739	-0-	131	1	44993	2	N	-0-			-0-
08	82863 X	45888	-0-	-36975	-0-	149	1	45739	2	N	-0-			-0-
09	49890 X	44385	-0-	-5505	-0-	155	1	44230	2	N	-0-			-0-
10	47306 X	NO RPT	-0-	-47306	-0-					N	NO RPT			-0-
11	44400 X	NO RPT	-0-	-44400	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
06	52216 X	52216	-0-	-0-	-0-	406	1	51810	2	N	-0-			-0-
07	49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	822	1	49038	2	N	-0-			-0-
08	46844 X	46844	-0-	-0-	-0-	797	1	46047	2	N	-0-			-0-
09	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	860	1	41643	2	N	-0-			-0-
10	31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
06	234360 X	132322	-0-	-102038	-0-	2320	1	130002	2	N	-0-			-0-
07	214830 X	127053	-0-	-87777	-0-	2329	1	124724	2	N	-0-			-0-
08	189720 X	114320	-0-	-75400	-0-	2054	1	112266	2	N	-0-			-0-
09	162000 X	103048	-0-	-58952	-0-	1707	1	101341	2	N	-0-			-0-
10	154752 X	NO RPT	-0-	-154752	-0-					N	NO RPT			-0-
11	132330 X	NO RPT	-0-	-132330	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
06	220200 X	123305	-0-	-96895	-0-	2162	1	121143	2	N	-0-			-0-
07	203422 X	118244	-0-	-85178	-0-	2168	1	116076	2	N	-0-			-0-
08	176979 X	108297	-0-	-68682	-0-	1946	1	106351	2	N	-0-			-0-
09	150420 X	99406	-0-	-51014	-0-	1647	1	97759	2	N	-0-			-0-
10	141484 X	NO RPT	-0-	-141484	-0-					N	NO RPT			-0-
11	123300 X	NO RPT	-0-	-123300	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
06	239190 X	119793	-0-	-119397	-0-	2100	1	117693	2	N	-0-			-0-
07	194246 X	109703	-0-	-84543	-0-	2011	1	107692	2	N	-0-			-0-
08	166966 X	99091	-0-	-67875	-0-	1781	1	97310	2	N	-0-			-0-
09	145710 X	87901	-0-	-57809	-0-	1456	1	86445	2	N	-0-			-0-
10	139314 X	NO RPT	-0-	-139314	-0-					N	NO RPT			-0-
11	119790 X	NO RPT	-0-	-119790	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
06	450990 X	320090	-0-	-130900	-0-	895	1	319195	2	N	-0-			-0-
07	408549 X	302040	-0-	-106509	-0-	874	1	301166	2	N	-0-			-0-
08	408549 X	276466	-0-	-132083	-0-	896	1	275570	2	N	-0-			-0-
09	395370 X	249064	-0-	-146306	-0-	867	1	248197	2	N	-0-			-0-
10	364870 X	NO RPT	-0-	-364870	-0-					N	NO RPT			-0-
11	320100 X	NO RPT	-0-	-320100	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
06	396120 X	335131	-0-	-60989	-0-	937	1	334194	2	N	-0-			-0-
07	405790 X	317590	-0-	-88200	-0-	919	1	316671	2	N	-0-			-0-
08	405790 X	291814	-0-	-113976	-0-	946	1	290868	2	N	-0-			-0-
09	392700 X	262793	-0-	-129907	-0-	915	1	261878	2	N	-0-			-0-
10	380773 X	NO RPT	-0-	-380773	-0-					N	NO RPT			-0-
11	335130 X	NO RPT	-0-	-335130	-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 #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314																
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
06	373724 X	373724	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	1	372679	2	N	-0-				-0-
07	466023 X	346435	-0-	-119588	-0-	-0-	1003	1	345432	2	N	-0-				-0-
08	466023 X	308891	-0-	-157132	-0-	-0-	1001	1	307890	2	N	-0-				-0-
09	450990 X	271631	-0-	-179359	-0-	-0-	946	1	270685	2	N	-0-				-0-
10	431458 X	NO RPT	-0-	-431458	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	373710 X	NO RPT	-0-	-373710	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094																
06	421950 X	360199	-0-	-61751	-0-	-0-	1007	1	359192	2	N	-0-				-0-
07	433287 X	341442	-0-	-91845	-0-	-0-	988	1	340454	2	N	-0-				-0-
08	433287 X	312894	-0-	-120393	-0-	-0-	1014	1	311880	2	N	-0-				-0-
09	419310 X	282082	-0-	-137228	-0-	-0-	982	1	281100	2	N	-0-				-0-
10	404581 X	NO RPT	-0-	-404581	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	360210 X	NO RPT	-0-	-360210	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305																
06	450990 X	347385	-0-	-103605	-0-	-0-	971	1	346414	2	N	-0-				-0-
07	446121 X	325325	-0-	-120796	-0-	-0-	942	1	324383	2	N	-0-				-0-
08	446121 X	295089	-0-	-151032	-0-	-0-	957	1	294132	2	N	-0-				-0-
09	431730 X	264061	-0-	-167669	-0-	-0-	920	1	263141	2	N	-0-				-0-
10	402876 X	NO RPT	-0-	-402876	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	347400 X	NO RPT	-0-	-347400	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402																
06	452610 X	337241	-0-	-115369	-0-	-0-	943	1	336298	2	N	-0-				-0-
07	444850 X	311030	-0-	-133820	-0-	-0-	900	1	310130	2	N	-0-				-0-
08	444850 X	277821	-0-	-167029	-0-	-0-	901	1	276920	2	N	-0-				-0-
09	430500 X	247500	-0-	-183000	-0-	-0-	862	1	246638	2	N	-0-				-0-
10	397234 X	NO RPT	-0-	-397234	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	337230 X	NO RPT	-0-	-337230	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC. 945936																
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750																
06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	1	9136	2	N	4				12
07	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	-0-	5270	1	7222	2	N	7				19
08	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	-0-	5132	1	8551	2	N	-0-				19
09	10440 X	8257	-0-	-2183	-0-	-0-	1653	1	6604	2	N	-0-				19
10	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	-0-	4670	1	11030	2	N	-0-				19
*11	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	1	9671	2	N	-0-				19
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150																
06	7320 X	6429	-0-	-891	-0-	-0-	1189	1	5240	2	Y	-0-				12
07	7533 X	6694	-0-	-839	-0-	-0-	1160	1	5534	2	Y	-0-				12
08	7533 X	6898	-0-	-635	-0-	-0-	1265	1	5633	2	Y	-0-				12
09	7290 X	4753	-0-	-2537	-0-	-0-	467	1	4286	2	Y	-0-				12
10	7471 X	5590	-0-	-1881	-0-	-0-	359	1	5231	2	Y	-0-				12
11	6690 X	5868	-0-	-822	-0-	-0-	802	1	5066	2	Y	-0-				12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5070 X	3658	-0-	-1412	-0-	677	1	2981	2	Y	-0-				4
07	5239 X	3727	-0-	-1512	-0-	646	1	3081	2	Y	-0-				4
08	4433 X	3770	-0-	-663	-0-	691	1	3079	2	Y	-0-				4
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
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600															
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	899	1	3961	2	Y	-0-				7
07	5673 X	5383	-0-	-290	-0-	933	1	4450	2	Y	-0-				7
08	5673 X	5202	-0-	-471	-0-	954	1	4248	2	Y	-0-				7
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
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400															
06	4140 X	3425	-0-	-715	-0-	634	1	2791	2	Y	-0-				102
07	4681 X	3888	-0-	-793	-0-	674	1	3214	2	Y	-0-				102
08	4681 X	4061	-0-	-620	-0-	745	1	3316	2	Y	-0-				102
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
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818															
06	47940 X	42925	-0-	-5015	-0-	2617	1	40304	2	N	4				12
07	48205 X	38980	-0-	-9225	-0-	5508	1	33464	2	N	7				19
08	46872 X	40175	-0-	-6697	-0-	2399	1	37776	2	N	-0-				19
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
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090															
06	52620 X	44544	-0-	-8076	-0-	2716	1	41828	2	N	-0-				-0-
07	53878 X	15	-0-	-53863	-0-	2	1	13	2	N	-0-				-0-
08	52111 X	49112	-0-	-2999	-0-	2933	1	46179	2	N	-0-				-0-
09	50430 X	37482	-0-	-12948	-0-	3045	1	34437	2	N	-0-				-0-
10	52111 X	48113	-0-	-3998	-0-	5505	1	42608	2	N	-0-				-0-
11	47520 X	43046	-0-	-4474	-0-	5331	1	37715	2	N	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BURKS RANCH			WELL #:		D 5H	RRCID -> 288266		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	537433	-0-	537433	1227308	1108	1	536325	2	N	-0-	-0-
BURKS RANCH			WELL #:		D 3H	RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403 PERF. 12099 - 21908		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
BURKS RANCH			WELL #:		S 5H	RRCID -> 289798		COMPL. DATE 07/13/2020		TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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-
BURKS RANCH			WELL #:		S 3H	RRCID -> 289799		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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-
BURKS RANCH			WELL #:		S 1H	RRCID -> 290168		COMPL. DATE 08/08/2020		TOTAL DEPTH 12177 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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-
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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590														
HERRADURA RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 1050		PERF. 898 - 907						
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 876 - 888						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERRADURA RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 980		PERF. 922 - 930						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GGG OIL COMPANY, LTD.			302568														
HERRADURA RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 235213		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 926		PERF. 852 - 862						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERRADURA RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 959		PERF. 880 - 886						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG			41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280														
HILBIG UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 141013		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2366 - 2722						
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 141014		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2334 - 2558	
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID -> 145270		COMPL. DATE 03/29/1933		TOTAL DEPTH 2568		PERF. 2303 - 2564	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 145685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2513 - 2579	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 145695		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2582 - 2603	
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID -> 145702		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2753 - 2820	
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID -> 145808		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2636 - 2678	
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID -> 145809		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2323 - 2446	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE												CNTY: BASTROP							
HILBIG UNIT STORAGE RECORD												WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	118						220
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	218						438
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	374	363	1				449
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	408	331	1				526
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	645	1069	1				102
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	894	676	1				320

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	3H	RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993				TOTAL DEPTH		4990	PERF. 2630		- 2670			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	22H	RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE										CNTY: BASTROP																													
HILBIG OIL UNIT NO. 1															//CONT.// 511280																																							
WELL #: 12H															RRCID -> 146208										COMPL. DATE 06/16/1993										TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
11	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									
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
11	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									
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
11	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									
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
11	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									
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
11	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									
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 17H										RRCID -> 146652										COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						-0-																																

HILBIG														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
HILBIG OIL UNIT NO. 1														
WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568														
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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOG & FROG (ANACACHO)														
RHD HOLDINGS, L.L.C.														
WILKERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
EPPS														
WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
TRIPLE G OPERATING, LLC														
EPPS														
WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.//	42298 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS										
TRIPLE G OPERATING, LLC				//CONT.//	870379																			
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	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	

EPPS				WELL #:	4	RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH		6583	PERF. 6396 - 6424											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43	

UPP OPERATING, LLC				875310																				
HOLMAN, A. D.				WELL #:	1026	RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 4974 - 5028											
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	94	3	N	-0-										-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	96	3	N	-0-										-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	91	3	N	-0-										-0-	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-		14	1	85	3	N	-0-										-0-	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-		10	1	86	3	N	-0-										-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-		9	1	79	3	N	-0-										-0-	

EPPS, H. C.				WELL #:	4039	RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH		6475	PERF. N/A											
06	185 N	34	-0-	-151	-0-	-0-		3	1	31	3	Y	-0-										22	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	43	3	Y	-0-										22	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	52	3	Y	-0-										22	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	51	3	Y	-0-										22	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-		4	1	49	3	Y	-0-										22	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-		3	1	30	3	Y	-0-										22	

HOLMAN, W. T. O.				WELL #:	1025	RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH		6500	PERF. N/A											
06	2114 N	267	-0-	-1847	-0-	-0-		20	1	247	3	Y	-0-										6	
07	372 N	101	-0-	-271	-0-	-0-		8	1	93	3	Y	-0-										6	
08	310 N	20	-0-	-290	-0-	-0-		2	1	18	3	Y	-0-										6	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	311	3	Y	-0-										6	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	236	3	Y	-0-										6	
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	193	3	Y	-0-										6	

MORRISS 83				WELL #:	2	RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH		6350	PERF. N/A											
06	392 N	52	-0-	-340	-0-	-0-		5	1	47	3	Y	-0-			2	1						1	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-		5	1	44	3	Y	-0-										1	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-		5	1	49	3	Y	-0-			1	1	1					1	
								1	9															
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-		5	1	40	3	Y	-0-										1	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-		5	1	40	3	Y	-0-			1	1						-0-	
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-		4	1	30	3	Y	-0-										-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC				//CONT.// 875310														
MORRISS 84				WELL #: 2		RRCID -> 054297				COMPL. DATE 12/11/1972				TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CAUTHORN -86-				WELL #: 1		RRCID -> 054353				COMPL. DATE 10/05/1972				TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A				
06	2900 N	873	-0-	-2027	1416	163	1	709	3	Y	1	2	1	2				
						1	9											
07	2213 N	797	-0-	-1416	-0-	153	1	644	3	Y	-0-			2				
08	837 N	776	-0-	-61	-0-	141	1	635	3	Y	-0-	1	1	1				
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	139	1	575	3	Y	-0-			1				
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	169	1	679	3	Y	6	3	1	4				
						7	9											
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	166	1	667	3	Y	1			5				
						1	9											
CAUTHORN -16-				WELL #: 1		RRCID -> 054396				COMPL. DATE 12/16/1972				TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
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-				
CAUTHORN -85-				WELL #: 1		RRCID -> 056149				COMPL. DATE 08/16/1973				TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A				
06	1974 N	475	-0-	-1499	-0-	88	1	386	3	Y	1	1	1	1				
						1	9											
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	-0-			1				
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	Y	-0-			1				
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	53	1	220	3	Y	-0-			1				
10	527 N	252	-0-	-275	-0-	50	1	199	3	Y	3	2	1	2				
						3	9											
11	450 N	248	-0-	-202	-0-	49	1	198	3	Y	1			3				
						1	9											
EPPS, H. C.				WELL #: 2038		RRCID -> 062782				COMPL. DATE 07/11/1975				TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	T. A.	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-			-0-				
11	T. A.	44	-0-	44	74	4	1	40	3	Y	-0-			-0-				
MORRISS 84				WELL #: 3		RRCID -> 068479				COMPL. DATE 08/11/1976				TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A				
06	1089 N	187	-0-	-902	-0-	19	1	168	3	Y	-0-			-0-				
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-			-0-				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-			-0-				
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-				
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	Y	-0-			-0-				
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	19	1	159	3	Y	-0-			-0-				

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC				//CONT.// 875310										
EPPS, H. C.				WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		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	
06	441 N	76	-0-	-365	-0-	6	1	70	3	Y	-0-		-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-	
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-	

MORRISS 84				WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249		
06	DLQ G-10	197	-0-	197	763	20	1	176	3	Y	1	5 1	4	
						1	9							
07	955 N	192	-0-	-763	-0-	20	1	171	3	Y	1		5	
						1	9							
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-	2 1	3	
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	3	Y	-0-		3	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	20	8 1	15	
						22	9							
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	21	1	168	3	Y	7		22	
						8	9							

CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337		
06	788 N	138	-0-	-650	-0-	26	1	112	3	Y	-0-		-0-	
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-		-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	Y	-0-		-0-	
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-	

MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN "85"				WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224		
06	2900 N	683	-0-	-2217	462	127	1	556	3	Y	-0-		-0-	
07	1128 N	666	-0-	-462	-0-	128	1	538	3	Y	-0-		-0-	
08	713 N	604	-0-	-109	-0-	110	1	494	3	Y	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN "86"				WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858 - 4910		
06	2900 N	510	-0-	-2390	17	95	1	415	3	Y	-0-	1 1	1	
07	551 N	534	-0-	-17	-0-	103	1	431	3	Y	-0-		1	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	1	1 1	1	
						1	9							
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-		1	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	6	3 1	4	
						7	9							
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	97	1	390	3	Y	1		5	
						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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (FB-A)			42803 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN			WELL #: 1	RRCID -> 209205	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF.13044	- 13160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)			42803 346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
H.E. GOUGER FEE			WELL #: 9	RRCID -> 272971	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6094	- 6102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 195946	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF.16120	- 16166
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF. 16026 - 16058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	149	1	765	2	Y	9	134
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	217	1	724	2	Y	6	37
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	206	1	686	2	Y	7	44
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	199	1	654	2	Y	8	52
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	208	1	667	2	Y	16	68
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	211	1	668	2	Y	12	80

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-	17
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	238	1	792	2	N	-0-	17
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	236	1	787	2	N	-0-	17
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	831	2	N	-0-	17
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	262	1	842	2	N	-0-	17
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	202	1	641	2	N	-0-	17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
06	2982 X	847	-0-	-2135	-0-	136 1 9 9	702 2	Y	8		30		
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	221 1 7 9	737 2	Y	6	34 1	2		
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	210 1 8 9	700 2	Y	7		9		
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	202 1 9 9	665 2	Y	8		17		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	70 2	Y	2		19		
11	900 N	25	-0-	-875	-0-	6 1	19 2	Y	-0-		19		

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													
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11 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													
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932													
06	6207 X	6166	-0-	-41	-0-	997 1 41 9	5128 2	Y	37	160 1	19		
07	6820 X	6356	-0-	-464	-0-	1458 1 39 9	4859 2	Y	35		54		
08	6324 X	5849	-0-	-475	-0-	1343 1 34 9	4472 2	Y	31		85		
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		

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//		412178										
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:		5	RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9858 - 9898			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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					
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	47 1 2 9	243 2	Y	2	8 1	24					
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	69 1 2 9	230 2	Y	2		26					
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	55 1 1 9	184 2	Y	1		27					
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					
YEAGER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310		PERF. 9940 - 9974			
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	274 1 19 9	1411 2	N	17	80 1	9					
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	473 1 17 9	1575 2	N	15		24					
08	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	417 1 24 9	1389 2	N	22		46					
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					
YEAGER GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 160068		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 9918 - 9958			
06	960 N	532	-0-	-428	-0-	86 1 6 9	440 2	N	5	99 1	70					
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	293 1 3 9	976 2	N	3		73					
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	226 1 13 9	752 2	N	12		85					
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					
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			
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	126 1 3 9	646 2	N	3		14					
07	961 N	562	-0-	-399	-0-	129 1 2 9	431 2	N	2		16					
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	185 1	616 2	N	-0-		16					
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	174 1	572 2	N	-0-		16					
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	142 1 10 9	458 2	N	9		25					
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	158 1 1 9	499 2	N	1		26					

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)				42803 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474														
MARTIN DEEP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197621	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 16501	PERF.10044	- 10180									
M	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
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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									
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	25	15	2					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	37	12	2					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	24	-0-	24	61	24	1					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	17	-0-	17	78	17	1					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178														
SPICE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10212	- 10336									
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	337	1	1735	2	N		2						25
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	490	1	1631	2	N		3						28
08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	491	1	1636	2	N		4						32
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	495	1	1628	2	N		1						33
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	540	1	1733	2	N		4						37
*11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	539	1	1708	2	N		3						40

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10601	- 10670									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 153989	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10642	- 10662									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
PENN, STELLA		WELL #: 7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512			
M	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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386			
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375														
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	67	1	224	2	N	-0-			-0-
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	45	1	149	2	N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	64	1	207	2	N	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	70	1	221	2	N	-0-			-0-
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	11	3	1	8	2	N	-0-		-0-
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390														
06	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	544	1	2801	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	806	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	819	1	2727	2	N	-0-			-0-
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-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	50570	11552	-0-	-39018	-0-	1876	1	9653	2	N	21			103
07	19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-	23	9			N	5	38	1	70
08	14756 #	4	-0-	-14752	-0-	1	1	3	2	N	-0-			70
09	14220 #	1	-0-	-14219	-0-	1	2			N	-0-			70
10	11935 #	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-			70
11	11550 #	17	-0-	-11533	-0-	4	1	13	2	N	-0-			70
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-			77
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
*11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	545	1	1725	2	Y	6			83
						7	9							
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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)													CNTY: DIMMIT	
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC														
SAN PEDRO RANCH														
WELL #: 1824														
RRCID -> 243051														
COMPL. DATE 10/11/2008														
TOTAL DEPTH 2820														
PERF. 2684 - 2691														
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUGH FITZSIMONS (SAN MIGUEL)													CNTY: DIMMIT	
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC														
SAN PEDRO RANCH														
WELL #: 1761														
RRCID -> 241902														
COMPL. DATE 06/21/2008														
TOTAL DEPTH 4010														
PERF. 3832 - 3868														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PRIME OPERATING COMPANY														
FITZSIMONS "A"														
WELL #: 4212														
RRCID -> 166532														
COMPL. DATE 11/01/1997														
TOTAL DEPTH 3993														
PERF. 3807 - 3846														
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	33	1	317	2	Y	1			1
						1	9							
07	DLQ G-10	320	-0-	320	320	28	1	292	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	334	-0-	334	654	29	1	304	2	Y	1			2
						1	9							
09	DLQ G-10	375	-0-	375	1029	32	1	342	2	Y	1			3
						1	9							
10	1370 N	341	-0-	-1029	-0-	30	1	310	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	31	1	281	2	Y	1			3
						1	9							
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA A														
WELL #: 2001H														
RRCID -> 287650														
COMPL. DATE 04/16/2019														
TOTAL DEPTH 4164														
PERF. 4459 - 10980														
06	26010 X	22433	-0-	-3577	-0-	1389	1	20333	2	N	646	709	1	139
						711	9							
07	26877 X	23201	-0-	-3676	-0-	1464	1	21001	2	N	669	532	1	276
						736	9							
08	26877 X	19437	-0-	-7440	-0-	1123	1	17808	2	N	460	551	1	185
						506	9							
09	24000 X	18857	-0-	-5143	-0-	1057	1	17152	2	N	589	544	1	230
						648	9							
10	23312 X	22815	-0-	-497	-0-	1270	1	20666	2	N	799	722	1	307
						879	9							
11	22470 X	20815	-0-	-1655	-0-	1159	1	18933	2	N	657	745	1	219
						723	9							
IKE PRYOR (BRACERO)													CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
WELL #: 2 T														
RRCID -> 090281														
COMPL. DATE 11/17/1979														
TOTAL DEPTH 2863														
PERF. 2676 - 2715														
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-	6
07	2294	X	915	-0-	-1379	-0-	45	1	870	2	N	-0-	6
08	2294	X	1442	-0-	-852	-0-	59	1	1383	2	N	-0-	6
09	1830	X	1072	-0-	-758	-0-	45	1	1027	2	N	-0-	6
10	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	47	1	1074	2	N	-0-	6
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	6

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
PALS RANCH				WELL #:	11H	RRCID -> 278244	COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 10962	PERF.10960 - 13632			
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	13600	227	2	1289	3	Y	69	48	1	83
07	DLQ G-10	5511	-0-	5511	19111	375	4	76	9					
						48	2	1706	3	Y	94	128	1	49
08	20913 X	1802	-0-	-19111	-0-	3654	4	103	9					
						41	2	1673	3	Y	68	65	1	52
09	2310 X	1796	-0-	-514	-0-	13	4	75	9					
						388	2	1334	3	Y	67			119
10	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	74	9							
						13	2	1830	3	Y	74	122	1	71
11	3960 X	1341	-0-	-2619	-0-	81	9							
						44	2	1221	3	Y	41	65	1	47
						45	9							

PALS RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 278258	COMPL. DATE 04/07/2013				TOTAL DEPTH	11031	PERF. 11140	- 14955	
06	DLQ G-10	4334	-0-	4334		25993	672	2	3513	3	Y	135	138	1	176
							149	9							
07	DLQ G-10	4111	-0-	4111		30104	155	2	3735	3	Y	136	242	1	70
							71	4	150	9					
08	34157 X	4053	-0-	-30104		-0-	135	2	3597	3	Y	125	100	1	95
							183	4	138	9					
09	4320 X	4272	-0-	-48		-0-	836	2	3045	3	Y	128			223
							141	9							
10	4464 X	4064	-0-	-400		-0-	28	2	3698	3	Y	129	228	1	124
							142	9							
11	4320 X	3696	-0-	-624		-0-	77	2	3483	3	Y	114	113	1	125
							125	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. NHL															//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
															WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170									
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					
06	1080 N	861	-0-	-0-	-219	-0-		861	2				N	-0-					16					
07	1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-					16					
08	620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-					16					
09	870 N	-0-	-0-	-0-	-870	-0-							N	-0-					16					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16					
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416									
06	4140 X	2319	-0-	-0-	-1821	-0-		2319	2				Y	-0-					-0-					
07	4278 X	1904	-0-	-0-	-2374	-0-		1904	2				Y	-0-					-0-					
08	4278 X	1578	-0-	-0-	-2700	-0-		1578	2				Y	-0-					-0-					
09	3690 X	3046	-0-	-0-	-644	-0-		3046	2				Y	-0-					-0-					
10	3813 X	2375	-0-	-0-	-1438	-0-		2375	2				Y	-0-					-0-					
*11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-		2938	2				Y	-0-					-0-					
RALPH EDWARDS															WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30					
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY IRVIN FAMILY															148108 WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004									
06	690 N	499	-0-	-0-	-191	-0-		469	3	30	9	Y	27						337					
07	434 N	406	-0-	-0-	-28	-0-		385	3	21	9	Y	19						356					
08	744 N	473	-0-	-0-	-271	-0-		445	3	28	9	Y	25	6	8				375					
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		624	3	33	9	Y	30	6	8				399					
10	403 N	235	-0-	-0-	-168	-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					
CROMWELL															WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174									
06	1050 X	82	-0-	-0-	-968	-0-		82	3				Y	-0-					1256					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1256					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1256					
09	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-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					
ALINE WILLIAMS UNIT B															WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745									
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		1581	3	57	9	Y	52	26	0				692					
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-					692					
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					692					
09	3000 N	3335	-0-	-0-	335	335		3149	3	186	9	Y	169	170	0				691					
10	484 N	149	-0-	-0-	-335	-0-		149	3				Y	-0-					691					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					691					

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				//CONT.// 148108															
ZCW				WELL #:		1H	RRCID	->	265567	COMPL.	DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.12183	-	15516	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1350 X	2	-0-	-1348	-0-			2	3			Y	-0-					2618	
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-							Y	1					2619	
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-							Y	-0-					2619	
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	

PT UNIT C				WELL #:		1H	RRCID	->	271485	COMPL.	DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12114	-	17174	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-			261	3	17	9	Y	15	16	0			1006	
07	248 N	187	-0-	-61	-0-			172	3	15	9	Y	14	8	0			1012	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-			104	3	14	9	Y	13	10	0			1015	
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	

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC				189977															
WILSON				WELL #: C 1HP		RRCID	->	267765	COMPL.	DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF.	N/A			
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-			92	1	1853	3	Y	85	87	1			135	
								94	9										
07	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-			179	1	1681	3	Y	78	85	1			128	
								86	9										
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-			177	1	2383	3	Y	93	96	1			125	
								102	9										
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	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-							Y	NO RPT					151	

EL TORO RESOURCES LLC				250718															
MYERS				WELL #: 2683H		RRCID	->	243046	COMPL.	DATE	08/02/2008	TOTAL	DEPTH	9515	PERF.	9917	-	12045	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #:		1H	RRCID	->	253306	COMPL.	DATE	01/12/2010	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.10037	-	12143	
06	270 N	209	-0-	-61	-0-			209	3			N	-0-					-0-	
07	248 N	247	-0-	-1	-0-			247	3			N	-0-					-0-	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303	3			N	-0-					-0-	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-			193	3			N	-0-					-0-	
10	248 N	207	-0-	-41	-0-			207	3			N	-0-					-0-	
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336	3			N	-0-					-0-	

SHOOK				WELL #:		801H	RRCID	->	261610	COMPL.	DATE	01/30/2011	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10605	-	15330	
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-			664	3			N	-0-					-0-	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-			304	3			N	-0-					-0-	
08	868 N	363	-0-	-505	-0-			363	3			N	-0-					-0-	
09	660 N	281	-0-	-379	-0-			281	3			N	-0-					-0-	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-			329	3			N	-0-					-0-	
11	360 N	251	-0-	-109	-0-			251	3			N	-0-					-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
BARCLAY		WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
COMANCHE RANCH				WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341						
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	330 N	191	-0-	-139	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	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						
06	3000 N	3273	-0-	273	5456	234	1	2931	2	N	98	183	1			567
						108	9									
07	3100 N	2330	-0-	-770	4686	293	1	2009	2	N	25					592
						28	9									
*08	6537 X	1851	-0-	-4686	-0-	255	1	1545	2	N	46					638
						51	9									
*09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	-0-					638
*10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	364	1	2762	2	N	-0-					638
*11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	298	1	2311	2	N	-0-					638
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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
AVANT				WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PROTEGE ENERGY III LLC				681493												
MORO CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY				//CONT.//	44510 500 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.13003	-	18181		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	418	1	1728	2	Y	18	19	1			1
07	2046	X	1267	-0-	-779	-0-	177	1	1072	2	Y	16	16	1			1
08	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	381	1	1267	2	Y	63	60	1			4
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					4
10	2232	X	1110	-0-	-1122	-0-	363	1	691	2	Y	49	50	1			3
11	2160	X	1534	-0-	-626	-0-	472	1	1004	2	Y	51	51	1			3
							2	4	56	9							
VENADO OPERATING COMPANY LLC SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				884496	WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	11754	PERF.11647	-	16914	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL	DEPTH	11657	PERF.11720	-	16104		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	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		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	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		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
VENADO OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	884496												
JACKSON, ET AL-EAST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	11656	PERF.11759	-	16549		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
11	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		
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				340	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				340	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				340	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				340	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				340	
11	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		
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				32	
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				32	
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				32	
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				32	
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				32	
*11	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				32	
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)					45095 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
WHEELER, JOHN D.					914255												
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 6216	-	6816		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
JACK MANN (PENN)					45327 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
TRIPLE G OPERATING, LLC					870379												
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	6598	PERF. 5984	-	6020		
06	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-		-0-	1059	3		N	-0-				-0-	
07	961 N	903	-0-	-58 B	-0-		-0-	903	3		N	-0-				-0-	
08	961 N	835	-0-	-126 B	-0-		-0-	835	3		N	-0-				-0-	
09	930 N	779	-0-	-151 B	-0-		-0-	779	3		N	-0-				-0-	
10	899 N	798	-0-	-101 B	-0-		-0-	798	3		N	-0-				-0-	
11	810 N	794	-0-	-16 B	-0-		-0-	794	3		N	-0-				-0-	
JACK RABBIT (HOLMAN)					45335 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC					875310												
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL	DEPTH	6210	PERF. 6150	-	6210		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	

JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
CANYON RANCH		WELL #:		152E	RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
COASTAL BEND OIL CO.		161530												
HORTON, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)		45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
BAKER 1		WELL #:		1	RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10260 - 10325			
06	3900	2810	-0-	-1090	-0-	120	1	2665	3	N	23	182	1	66
07	4030	3111	-0-	-919	-0-	124	1	2969	3	N	16			82
08	4030	2064	-0-	-1966	-0-	124	1	1873	3	N	61			143
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
JAKE HAMON (2650)		45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
ARNOLD WELL SERVICE		032970												
RHODES, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)														
WAGNER OIL COMPANY														
BAKER, MYLA														
45502 875 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
891175														
WELL #: 3					RRCID -> 000332					COMPL. DATE 02/15/1961				
										TOTAL DEPTH 7738				
										PERF. 7705 - 7719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JENNINGS 300 (ANACACHO)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
JENNINGS														
46220 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
681459														
WELL #: 1					RRCID -> 256494					COMPL. DATE 07/24/2008				
										TOTAL DEPTH 1746				
										PERF. 1607 - 1615				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT		-0-
11	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				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)														
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC														
RUTH														
46865 333 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
851060														
WELL #: 1					RRCID -> 142379					COMPL. DATE 08/20/1992				
										TOTAL DEPTH 3773				
										PERF. 3680 - 3685				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)														
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "B"														
46944 475 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
945936														
WELL #: 4R					RRCID -> 222570					COMPL. DATE 10/23/2006				
										TOTAL DEPTH 5500				
										PERF. 5258 - 5280				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)				46944 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
BURKS RANCH "F"				WELL #: 11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4882	-	4911	
M	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
XTO ENERGY INC.				945936							
BURKS RANCH "E"				WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030	-	5036	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
2 D OIL & GAS LLC				953828							
BURKS RANCH "D"				WELL #: 5W	RRCID -> 254818	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5456	-	5466	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JORDAN (NAVARRO B)				47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MILAM		
BETRO, INC.				068324							
COFFIELD M-11				WELL #: 1	RRCID -> 080444	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3332	-	3352	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	86 1	195 2	N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	96 1	152 2	N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	100 1	149 2	N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	94 1	137 2	N	-0-		-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	85 1	93 2	N	-0-		-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	168 1	246 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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JORDAN (NAVARRO B)													CNTY: MILAM				
EAST-WEST RESOURCES, INC.																	
WOODS, G. T.																	
//CONT.//				47260	500	ASSOCIATED			EXEMPT								
//CONT.//				239000													
WELL #:				2		RRCID -> 069215			COMPL. DATE 10/26/1976			TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-
VICEROY PETROLEUM, LP					885041												
JORDAN					WELL #:	1	RRCID -> 066061			COMPL. DATE 07/31/1977			TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050				
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2					N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2					N	-0-			-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
JORDAN					WELL #:	2	RRCID -> 066062			COMPL. DATE 05/01/1975			TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A				
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2					N	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261												
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #:	3	RRCID -> 057982	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 -	7200					
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
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	409 1	1225 3	Y	1	Y	1	1	1			-0-
07	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	445 1	1211 3	Y	-0-							-0-
08	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	437 1	1146 3	Y	-0-							-0-
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	489 1	1494 3	Y	-0-							-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT							-0-

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	4	RRCID -> 074324	COMPL. DATE 03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 -	7215					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	120	-0-	120	120	9 1	111 3	Y	-0-							-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 109054	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 -	7353					
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	137 1	1755 3	Y	14							23
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	159 1	2057 3	Y	4							27
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	136 1	1735 3	Y	3							30
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	3 9	782 3	Y	1							31
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	61 1	2283 3	Y	-0-							31
11	900 N	644	-0-	-256	-0-	1 9	596 3	Y	-0-							31

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 113306	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7328 -	7340					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3 5				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
11	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					
06	10350 X	8818	-0-	-1532	-0-	2008 1	5995 3	Y	741	692 1						193
07	10695 X	9025	-0-	-1670	-0-	815 9	6101 3	Y	604	690 1						107
08	11408 X	7424	-0-	-3984	-0-	2260 1	4893 3	Y	592	610 1						89
09	11040 X	8407	-0-	-2633	-0-	664 9	5790 3	Y	642	647 1						84
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	651 9		Y	NO RPT							84
*11	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	1911 1	5587 3	Y	484	471 1						115
						706 9										

SANDEEN, JOHN				WELL #:	3	RRCID -> 146333	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7235 -	7281					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261							
WALLACE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 7394	
								PERF. 7240 - 7258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	55 1	625 3	Y	2
						2 9			
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	51 1	625 3	Y	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	51 1	634 3	Y	10
						11 9			
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	46 1	575 3	Y	-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55 1	685 3	Y	7
						8 9			
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	69 1	831 3	Y	14
						15 9			
									88 1
									28
WALLACE, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7475	
								PERF. 7194 - 7282	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28 1	328 3	Y	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y	-0-
08	155 N	30	-0-	-125	-0-	2 1	27 3	Y	1
						1 9			
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-
									4 1
									1
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408	
								PERF. 7201 - 7326	
06	6960 X	6093	-0-	-867	-0-	482 1	5608 3	Y	3
						3 9			
07	7192 X	6439	-0-	-753	-0-	488 1	5951 3	Y	-0-
08	7192 X	5722	-0-	-1470	-0-	425 1	5288 3	Y	8
						9 9			
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	502 1	6233 3	Y	-0-
10	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	528 1	6579 3	Y	7
						8 9			
*11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	617 1	7370 3	Y	13
						14 9			
									84 1
									26
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7403	
								PERF. 7170 - 7194	
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	301 1	3565 3	Y	-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	953 1	2728 3	Y	-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	279 1	3448 3	Y	-0-
09	3510 X	3398	-0-	-112	-0-	254 1	3144 3	Y	-0-
10	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	254 1	3148 3	Y	-0-
11	3510 X	176	-0-	-3334	-0-	14 1	162 3	Y	-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7506	
								PERF. 7264 - 7356	
06	1440 N	986	-0-	-454	-0-	71 1	902 3	Y	12
						13 9			
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	113 1	1469 3	Y	6
						7 9			
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	154 1	1970 3	Y	6
						7 9			
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	88 1	1139 3	Y	1
						1 9			
10	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	105 1	1340 3	Y	-0-
11	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	78 1	978 3	Y	1
						1 9			

JOURDANTON														CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																
WALLACE, J. C.																
WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-					-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345		
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	31					78
						34	9									
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	3	N	16					94
						18	9									
08	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	71	1	947	3	N	16					110
						18	9									
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	202	1	2702	3	N	3					113
						3	9									
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
						3	9									
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	45	3	N	10					27
						11	9									
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5					32
						6	9									
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	4					36
						4	9									
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	1					37
						1	9									
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					37
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	N	-0-					37
WALLACE, J.C.														WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					14
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					14
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	278	3	Y	2					16
						2	9									
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					16
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	1					17
						1	9									
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	3	15	1			5
						3	9									
S.P.J.S.T. LODGE														WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229		
06	3420 X	3075	-0-	-345	-0-	771	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	846	1	2298	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	3689 X	2807	-0-	-882	-0-	775	1	2031	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	786	1	2399	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
PFEIL, O.H.				WELL #:	3	RRCID -> 157543	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6870 - 6934				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	44 1 1 9	148 3	Y	1	1 1	-0-		
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	44 1 1 9	136 3	Y	1	1 1	-0-		
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	44 1 1 9	133 3	Y	1	1 1	-0-		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9	145 3	Y	1	1 1	-0-		
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-		
JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
SANDEEN, JOHN				WELL #:	5	RRCID -> 170311	COMPL. DATE 05/26/1998	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7117 - 7139				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	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				
06	570 N	459	-0-	-111	-0-	107 1 1 9	351 3	Y	1	1 1	-0-		
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	114 1 1 9	345 3	Y	1	1 1	-0-		
08	806 N	399	-0-	-407	-0-	102 1 1 9	296 3	Y	1	1 1	-0-		
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	87 1 1 9	299 3	Y	1	1 1	-0-		
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-		
J. C. WALLACE				WELL #:	1	RRCID -> 284817	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7046 - 7093				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BRISCOE-NUNLEY GU				WELL #:	1H	RRCID -> 256687	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 12540	PERF. 16555 - 16558				
06	4080	2578	-0-	-1502	-0-	2578 2		N	-0-		-0-		
07	4216	2586	-0-	-1630	-0-	2586 2		N	-0-		-0-		
08	4216	3759	-0-	-457	-0-	3759 2		N	-0-		-0-		
09	4168	2681	-0-	-1487	-0-	2681 2		N	-0-		-0-		
10	4548	3609	-0-	-939	-0-	3609 2		N	-0-		-0-		
*11	3630 #	3128	-0-	-502	-0-	3128 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
07	262 X	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-					1
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					1
*11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					1
CANYON RANCH				WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2
07	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3100 N	4539	-0-	1439	1439	4539	3			Y	-0-					2
*11	3000 N	8863	-0-	5863	7302	8863	3			Y	-0-					2
CANYON RANCH				WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100				
06	2900 N	888	-0-	-2012	2380	888	3			Y	-0-					1
07	3100 N	918	-0-	-2182	198	918	3			Y	-0-					1
08	1092 N	894	-0-	-198	-0-	894	3			Y	-0-					1
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					1
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3			Y	-0-					1
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					1
CANYON RANCH				WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
07	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					1
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					1
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					1
CANYON RANCH				WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
07	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					3
*11	3000 N	14139	-0-	11139	11139	14139	3			Y	-0-					3
CANYON RANCH				WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	11292	-0-	11292	11292	11292	3			N	-0-					3
CANYON RANCH				WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
07	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
*11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL	DEPTH	10171	PERF. 7763 - 10171
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	64					2
07	64	X		-0-	-0-	-64	-0-					2
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	1830	N		1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			2
*11	3000	N		4156	-0-	1156	1156	4156	3			2
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					1
*11	109	N		109	-0-	-0-	-0-	109	3			1
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL	DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875
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-
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL	DEPTH	9945	PERF. 6571 - 9945
06	32	N		32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	145
07	31	N		30	-0-	-1	-0-	30	3			145
08	62	N		20	-0-	-42	-0-	20	3			145
09	30	N		25	-0-	-5	-0-	25	3			144
10	32	N		32	-0-	-0-	-0-	32	3			143
11	30	N		30	-0-	-0-	-0-	30	3			143
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL	DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	6711	PERF. N/A
06	3	N		2	-0-	-1	-0-	2	3			-0-
07	2	N		1	-0-	-1	-0-	1	3			-0-
08	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
09	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
10	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
11	2	N		-0-	-0-	-2	-0-					-0-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL	DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200
06	1761	N		1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			1
07	1818	N		1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			1
08	1812	N		1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			1
09	1742	N		1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			1
10	1676	N		1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			1
*11	1607	N		1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	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						
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			1
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			1
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			1
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3		N	-0-			1
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	3		N	-0-			1
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			1
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

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190						
06	936	N	143	-0-	-793	-0-	143	3		Y	-0-			129
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3		Y	-0-			129
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		Y	-0-			129
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

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35				//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS								
				RRCID -> 243042	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 8166	-	8512								
M 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
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1 40 9			71 3	N			36	54 1				75
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	8 1 35 9			70 3	N			32	25 1				82
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1 8 9			68 3	N			7	19 1				70
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
MAYER RANCH 40				WELL #: 11	RRCID -> 243708	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 8388	-	8518							
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	82 1 768 3			1 2	N			5	8 1				12
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	88 1 793 3			1 2	N			7	4 1				15
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	82 1 791 3			4 2	N			6	4 1				17
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	236 1 639 3			1 2	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
POWELL 3				WELL #: 2	RRCID -> 244252	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7426	-	8270							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
11	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							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	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							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	135 72 9	1912 3	N	65	92 1						121
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	117 1820 3	1 2 9	N	84	108 1						97
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	120 1707 3	1 2 9	N	70	62 1						105
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	98 89 9	1659 3	N	81	63 1						123
10	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	128 78 9	1627 3	N	71	127 1						67
11	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	113 33 9	1553 3	N	30	51 1						46
CHILDRESS 15				WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
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-
MAYER RANCH 35				WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
WARD 127				WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
MAYER RANCH 40				WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
MAYER RANCH 40				WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648						
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-		116	1	4 2	N	-0-			11
							1821	3						
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		96	1	5 2	N	1			12
							1871	3	1 9					
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		130	1	13 2	N	-0-			12
							1810	3						
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-		4	2	1941 3	N	-0-			12
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		70	1	1766 3	N	-0-	9 1		3
*11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-		93	1	1666 3	N	-0-			3

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286	-	8568							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244	-	8490							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412	-	7964							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	-	8354							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	-	8278							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356	-	8290							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC REYNOLDS 25			//CONT.// 875310 WELL #:		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
					1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SHANNON 52			WELL #:		24	RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466	-	8100			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MAYER RANCH 40			WELL #:		13	RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380	-	8482			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
POWELL 7			WELL #:		2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352	-	8346			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:		14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410	-	8264			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
KIPPY (COLE SD.) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.			49593 300 756299 WELL #:		2	RRCID -> 120686	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 358	-	362			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED					10/05/2021										

LA CHUSA (SLIGO)			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLAU, J.			WELL #:	1	RRCID -> 130170	COMPL. DATE 01/15/1989	TOTAL DEPTH 16020	PERF.15864	- 15924	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	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									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "A"				//CONT.// 51989 200 386310 WELL #: 7905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
						RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 11361 - 11381					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LEONA (ELAINE) REO OPERATING LLC FOLEY, NORMENT				53245 500 701876 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA							
						RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3184 - 3187					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOLEY				WELL #: 1X		RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3140 - 3142					
05	14B2 EXT	88	-0-	88	88		88	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	92	-0-	92	180		92	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	292		112	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	366		74	2			N	-0-					-0-
*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-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL				53264 300 680845 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
						RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3376 - 3396					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206							
WEST, G. W.		WELL #: 8		RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915							
HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PRODUCTION RESOURCES, INC.		680045							
WEST, G. W.		WELL #: 6		RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680045							
WEST, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 184782		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680045							
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 082273		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993						
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 1	RRCID -> 053713	COMPL. DATE 05/21/1972	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A		
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
06	908 N	908 -0- -0- -0- 908 3		Y	-0-			35
07	T. A.	605 -0- 605 605 3		Y	-0-			35
08	T. A.	804 -0- 804 1409 3		Y	-0-			35
09	T. A.	1284 -0- 1284 2693 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
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE 10/05/1971	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A		
06	780 N	755 -0- -25 -0- 755 3		Y	-0-			35
07	T. A.	476 -0- 476 476 3		Y	-0-			35
08	T. A.	707 -0- 707 1183 3		Y	-0-			35
09	T. A.	1127 -0- 1127 2310 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
LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
SABINAL RESOURCES, INC.		742124						
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 1	RRCID -> 222547	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5300 - 5350		
06	P&A COND	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT -0- -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		
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N			NO RPT			-0-
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-
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		
06	PRTL PLG	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	PRTL PLG	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
HAGIST		WELL #: 1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6952 - 7370		
06	0 N	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
07	0 N	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
08	0 N	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 N	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
10	0 N	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-
11	0 N	-0- -0- -0- B -0- N			-0-			-0-

LOMA ALTA (3500)				54475 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.				093620											
HAGIST RANCH				WELL #: 1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3136	-	3292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WEBB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: F 2H	RRCID -> 286620	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7895	-	13750					
06	DLQ G-10	7346	-0-	7346	21592	505 1	5300 2	Y	1401	1345 1	4 8	164			
07	DLQ G-10	6855	-0-	6855	28447	1541 9	4885 2	Y	1310	1316 1	3 8	155			
08	DLQ G-10	6990	-0-	6990	35437	529 1	4995 2	Y	1342	1386 1	1 8	110			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			35437		1441 9									
09	DLQ G-10	6278	-0-	6278	41715	519 1	4495 2	Y	1162	1165 1	1 8	106			
10	48400 N	6685	-0-	-41715	-0-	1278 9	4801 2	Y	1220	1264 1	2 8	60			
11	6930 N	5199	-0-	-1731	-0-	542 1	3645 2	Y	996	725 1	2 8	329			
						1342 9									
						458 1									
						1096 9									
FAITH-YANA GG UNIT				WELL #: 0 1H	RRCID -> 286889	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 7150	-	19756					
06	10290 N	5585	-0-	-4705	-0-	411 1	4771 2	N	366	367 0	1 8	-0-			
07	10106 N	9348	-0-	-758	-0-	403 9	8313 2	N	566	563 0	2 8	1			
08	12157 R	12157	-0-	-0-	-0-	412 1	10687 2	N	897	893 0	1 8	4			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		623 9									
09	9780 #	7116	-0-	-2664	-2664	483 1	6280 2	N	444	447 0	1 8	-0-			
10	9362 #	11619	-0-	2257	-407	488 9	10587 2	N	677	588 0	85 1	3			
11	11760 #	6917	-0-	-4843	-5250	287 1	6247 2	N	462	462 0	2 8	1			
						745 9									
						162 1									
						508 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
PGE BROWNE		WELL #:		R 7H	RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7541 - 17414					
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
06	24330 #	17779	-0-	-6551	-10087	17	1	14216	2	Y	3224	3208	1	8	8	54
07	21297 #	19071	-0-	-2226	-12313	3546	9	24	1	15168	2	Y	3526	3519	1	61
08	21297 #	19258	-0-	-2039	-14352	3879	9	25	1	15572	2	Y	3328	3347	1	31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14352		3661	9									
09	19830 #	18000	-0-	-1830	-16182	19	1	14629	2	Y	3047	3018	1	27	8	33
10	19127 #	16951	-0-	-2176	-18358	3352	9	12	1	13823	2	Y	2833	2813	1	41
11	18630 #	14955	-0-	-3675	-22033	3116	9	19	1	12277	2	Y	2417	2434	1	18
						2659	9									

SM ENERGY COMPANY				788997												
BRISCOE G				WELL #:		797H	RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 9325 - 9517			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:		14H	RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:	207H	RRCID -> 282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8212	-	16261
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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
06	11359	28249	-0-	16890	80383	1756 821	1	25672	2	Y	746	727	0	66
07	34716	28363	-0-	-6353	74030	1797 781	1	25785	2	Y	710	649	0	59
08	34716	27803	-0-	-6913	67117	1604 749	1	25450	2	Y	681	633	0	57
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				67117										
09	18799	26372	-0-	7573	74690	1496 697	1	24179	2	Y	634	564	0	48
10	41027	26868	-0-	-14159	60531	1513 760	1	24595	2	Y	691	638	0	76
*11	34373	25779	-0-	-8594	51937	1445 758	1	23576	2	Y	689	641	0	97

WATSON (SA2) STATE				WELL #:	167H	RRCID -> 287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	9216	-	22472
06	78737 N	66393	-0-	-12344	-0-	4096 2427	1	59870	2	Y	2206	2135	0	194
07	72478 N	62866	-0-	-9612	-0-	3964 2058	1	56844	2	Y	1871	1710	0	154
08	75950 #	64003	-0-	-11947	-11947	3686 1810	1	58507	2	Y	1645	1530	0	139
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11947										
09	70140 #	60389	-0-	-9751	-21698	3406 1839	1	55144	2	Y	1672	1491	0	126
10	40488 R	62186	-0-	21698	-0-	3478 2177	1	56531	2	Y	1979	1822	0	217
11	66510 #	59920	-0-	-6590	-6590	3340 2067	1	54513	2	Y	1879	1756	0	264

[illegible]

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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	98512	154812	-0-	56300	352179	9157	1	133838	2	Y	10743	10717	0	945
07	301063	105012	-0-	-196051	156128	11817	9	90322	2	Y	7632	6974	0	629
08	258570 R	102442	-0-	-156128	-0-	6295	1	90132	2	Y	6033	5622	0	508
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-82945	-82945	8395	9							
09	162900 #	79955	-0-	-82945	-82945	5674	1	70545	2	Y	4589	4090	0	346
10	168330 #	89049	-0-	-79281	-162226	6636	9	78386	2	Y	5309	4890	0	583
11	155040 #	81681	-0-	-73359	-235585	5048	9	72782	2	Y	4035	3847	0	566
						4823	1							
						5840	9							
						4460	1							
						4439	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067														
06	96554	182418	-0-	85864	80921	10189	1	148883	2	Y	21224	19521	0	1866
07	232990 R	152069	-0-	-80921	-0-	23346	9	126432	2	Y	15297	13978	0	1260
08	126504 R	126504	-0-	-0-	-0-	8810	1	108386	2	Y	10266	9595	0	865
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-57159	-57159	16827	9							
09	159792	102633	-0-	-57159	-57159	6825	1	88383	2	Y	7990	7122	0	603
10	53919 R	111078	-0-	57159	-0-	11293	9	96011	2	Y	8329	7701	0	915
11	145170 #	103236	-0-	-41934	-41934	5461	1	90011	2	Y	7009	6619	0	984
						8789	9							
						5905	1							
						9162	9							
						5515	1							
						7710	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941														
06	91802	267612	-0-	175810	585977	16065	1	234735	2	Y	15284	15255	0	1344
07	280557	220864	-0-	-59693	526284	16812	9	194751	2	Y	11399	10416	0	939
08	280557	187642	-0-	-92915	433369	13574	1	167616	2	Y	8608	8028	0	725
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	433369	12486	445855	12539	9							
09	151927	164413	-0-	12486	445855	10557	1	147715	2	Y	6883	6134	0	520
10	331561	152737	-0-	-178824	267031	9469	9	137380	2	Y	6280	5838	0	690
*11	277787	126943	-0-	-150844	116187	9127	1	113782	2	Y	5626	5284	0	790
						7571	9							
						8449	1							
						6908	9							
						6972	1							
						6189	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947														
06	85558	247308	-0-	161750	507021	15065	1	220166	2	Y	10979	10915	0	965
07	261477	192201	-0-	-69276	437745	12077	9	171206	2	Y	8241	7530	0	679
08	261477	150236	-0-	-111241	326504	11930	1	135012	2	Y	6109	5699	0	515
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	326504	-7958	318546	9065	9							
09	141594	133636	-0-	-7958	318546	8504	1	120605	2	Y	5071	4520	0	383
10	309012	120248	-0-	-188764	129782	6720	9	108547	2	Y	4569	4249	0	502
11	247650 #	102485	-0-	-145165	-15383	5578	9	92525	2	Y	3901	3679	0	548
						6675	1							
						5026	9							
						5669	1							
						4291	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				PRORATED				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
06	92956	280812		-0-	187856	674063			16233 1 27366 9	237213	2	Y	24878	24719	0	2175	1	2187	
07	284085	270831		-0-	-13254	660809			16076 1 24131 9	230624	2	Y	21937	20044	0	2272	1	1808	
08	284085	239769		-0-	-44316	616493			12997 1 20398 9	206374	2	Y	18544	17261	0	1528	1	1563	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				616493					11276 1 17196 9	182439	2	Y	15633	13934	0	2082	1	1180	
09	153837	210911		-0-	57074	673567			11170 1 17005 9	181634	2	Y	15459	14322	0	619	1	1698	
10	335730	209809		-0-	-125921	547646			10972 1 15373 9	179102	2	Y	13975	13115	0	596	1	1962	
11	281280	205447		-0-	-75833	471813													
BRISCOE R				WELL #:	6H	RRCID	-> 289893	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL	DEPTH	7372	PERF.	7282	- 7292				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
BRISCOE R				WELL #:	1H	RRCID	-> 289895	COMPL. DATE	06/11/2020	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7178	- 7188				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
BRISCOE R				WELL #:	279H	RRCID	-> 290265	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL	DEPTH	7292	PERF.	7448	- 16717				
06	75017	53445	-0-	-21572	14145	2857 1 8843 9		41745	2	Y	8039	7934	0	645	1	707			
07	64992 R	50847	-0-	-14145	-0-	2769 1 8372 9		39706	2	Y	7611	6955	0	736	1	627			
08	62837 #	42738	-0-	-20099	-20099	2098 1 7324 9		33316	2	Y	6658	6194	0	530	1	561			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20099															
09	57570 #	40689	-0-	-16881	-36980	1957 1 7024 9		31708	2	Y	6385	5691	0	773	1	482			
10	59179 #	41407	-0-	-17772	-54752	1997 1 6922 9		32488	2	Y	6293	5831	0	253	1	691			
11	53550 #	38560	-0-	-14990	-69742	1855 1 6419 9		30286	2	Y	5835	5464	0	243	1	819			
SAN AMBROSIA D				WELL #:	2H	RRCID	-> 290592	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL	DEPTH	6764	PERF.	6570	- 6720				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 09/04/2021		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9470 - 18643					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0		121717	-0-	121717	121717	6689 17244	1 9	97784	2	Y	15676	14298 0				1378
07	0		196915	-0-	196915	318632	10949 28841	1 9	157125	2	Y	26219	23957 0	1480	1		2160
08	212310		153218	-0-	-59092	259540	7732 22701	1 9	122785	2	Y	20637	19232 0	1826	1		1739
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				259540													
09	122899		104374	-0-	-18525	241015	5159 15750	1 9	83465	2	Y	14318	12762 0	2214	1		1081
10	268211		101952	-0-	-166259	74756	5044 14875	1 9	82033	2	Y	13523	12551 0	567	1		1486
11	183600 #		87370	-0-	-96230	-21474	4316 12612	1 9	70442	2	Y	11465	10820 0	522	1		1609
GALVAN RANCH				WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 8960		PERF. N/A					
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		19066	-0-	19066	19066	1007 1607	1 9	16452	2	N	1461	1256 0				205
GALVAN RANCH				WELL #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 9306		PERF. N/A					
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		11353	-0-	11353	11353	628 440	1 9	10285	2	N	400	344 0				56
GALVAN RANCH				WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 9082		PERF. N/A					
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		12608	-0-	12608	12608	673 982	1 9	10953	2	N	893	768 0				125
GALVAN RANCH				WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL DEPTH 8965		PERF. N/A					
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		73523	-0-	73523	73523	3892 6128	1 9	63503	2	N	5571	4789 0				782

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	A956H	RRCID ->	291405	COMPL. DATE	06/14/2021	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	49384	-0-	49384	49384		2569 4870	1 9	41945	2	N	4427	3806	0			621
GALVAN RANCH				WELL #:	A942H	RRCID ->	291443	COMPL. DATE	05/13/2021	TOTAL	DEPTH	9234	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	918	-0-	918	918		52 56	1 9	810	2	N	51	45	0			6
11	SHUT IN	144541	-0-	144541	145459		7760 10132	1 9	126649	2	N	9211	7922	0	2	1	1293
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-
GALVAN RANCH				WELL #:	A944H	RRCID ->	291637	COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL	DEPTH	9072	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	178228	-0-	178228	178228		9557 12657	1 9	156014	2	N	11506	9891	0			1615
GALVAN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	291650	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL	DEPTH	9060	PERF.	8941	-	9103	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
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-
SN EF MAVERICK, LLC				797102													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	7122	PERF.	7503	-	7510	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
SN OPERATING, LLC						797110													
PILONCILLO						WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396					
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
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO						WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16870					
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO						WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8310 - 8465					
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO						WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8480 - 8531					
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO						WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8431 - 8511					
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		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					
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB										
SN OPERATING, LLC				//CONT.//	797110													
PILONCILLO				WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8458 - 8513								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
PILONCILLO												WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8415 - 14090
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 - 13846
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1	N	13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1	N	13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1	N	13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1	N	13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1	N	13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1	N	13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691						
LAS VEGAS RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	190
BAYLOR OPERATING, LLC		058832						
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1	N	13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1	N	13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1	N	13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1	N	13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1	N	13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1	N	13
MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1	N	13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1	N	13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1	N	13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1	N	13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1	N	13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1	N	13
TURNKEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1	N	13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1	N	13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1	N	13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1	N	13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1	N	13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1	N	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676														
M	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
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1								13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1								13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1								13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1								13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1								13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1								13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1								13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1								13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1								13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1								13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1								13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1								13
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1								13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1								13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1								13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1								13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1								13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1								13
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1								13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1								13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1								13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1								13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1								13
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1								13
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
06	2520 N	511	-0-	-2009	-0-	511 2								22
07	1395 N	310	-0-	-1085	-0-	310 2								22
08	868 N	130	-0-	-738	-0-	130 2								22
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-									22
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-									22
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-									22
HORIZON ENERGY 400068														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1786 2	11 9	N		10				118
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1897 2	30 9	N		27				145
08	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1843 2	15 9	N		14				159
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1800 2	22 9	N		20				179
10	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1851 2	32 9	N		29				208
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1773 2	32 9	N		29				237

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068														
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-			83
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-			83
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			83
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-			83
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-			83
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-			83
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588														
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599														
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691														
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
XOG OPERATING LLC 945921														
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				//CONT.//	54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
XOG OPERATING LLC				//CONT.//	945921															
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #:	1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6182 - 6980								
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	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-	

RITCHIE, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5913 - 6167								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	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-	

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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TABOR W. H.				WELL #:	63	RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TABOR W. H.				WELL #:	64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//	55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
MERCER, MATTIE		WELL #:	15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
DORSET-TILLER		WELL #:	16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:	29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//				56157 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//				035060															
ALKEK				WELL #:	8	RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636							
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ESPADA OPERATING LLC				254277															
BANDERA ALKEK				WELL #:	2307	RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAGUELLITOS (5900)			56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.			269053												
WITHERS			WELL #:		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 5904 - 5913				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED			08/14/2001												
MARTIN RANCH (EDWARDS)			57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
SELECT ENERGY SERVICES, LLC			765602												
MEYERS SWD			WELL #:		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559		PERF. 10330 - 11396				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)			57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY			843153												
SEARCY			WELL #:		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2298 - 2302				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)			57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY			843153												
SEARCY			WELL #:		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2392 - 2396				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MASSIE (STRAWN)			58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404												
WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 11102 - 11140				
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	3				N	-0-			-0-
07	5797 X	4068	-0-	-1729	-0-	4068	3				N	-0-			-0-
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3				N	-0-			-0-
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	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-						N	NO RPT			-0-
MARLEY, JESS			WELL #:		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF. 11063 - 11334				
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3				N	-0-			-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3				N	-0-			-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
ACTON, PAMELA														
WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522														
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										BALANCE
06	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3	N	-0-				-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-				-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT				-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490														
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3	N	-0-				-0-
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3	N	-0-				-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231														
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3	N	-0-				-0-
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	3	N	-0-				-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-				-0-
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173														
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3	N	-0-				-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3	N	-0-				-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT				-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008														
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3	N	-0-				-0-
07	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	3	N	-0-				-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546														
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-				-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-				-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-				-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-				-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-				-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486														
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	749	3	N	-0-				-0-
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3	N	-0-				-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-				-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-				-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-				-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT				-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC ACTON, PAMELA														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 253404																	
WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756																	
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
06		2160 N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07		2170 N	1934	-0-	-236	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09		2070 N	1242	-0-	-828	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734																	
06		750 N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07		713 N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230																	
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070																	
06		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513																	
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07		1023 N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230																	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09		300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473																	
06		990 N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08		1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09		960 N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-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 #:	6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL	DEPTH	11616	PERF.11393	-	11616
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		2250 X	1609	-0-	-641	-0-		1609 3			N	-0-						-0-			
07		2325 X	1526	-0-	-799	-0-		1526 3			N	-0-						-0-			
08		2325 X	1925	-0-	-400	-0-		1925 3			N	-0-						-0-			
09		2130 X	1732	-0-	-398	-0-		1732 3			N	-0-						-0-			
10		2139 X	1827	-0-	-312	-0-		1827 3			N	-0-						-0-			
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT						-0-			
ACTON, PAMELA										WELL #:	5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11270	-	11590
06		510 N	482	-0-	-28	-0-		482 3			N	-0-						-0-			
07		527 N	447	-0-	-80	-0-		447 3			N	-0-						-0-			
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 3			N	-0-						-0-			
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3			N	-0-						-0-			
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 3			N	-0-						-0-			
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT						-0-			
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:	2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11250	-	11540
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3			N	-0-						-0-			
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3			N	-0-						-0-			
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3			N	-0-						-0-			
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3			N	-0-						-0-			
10		62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3			N	-0-						-0-			
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						-0-			
ACTON, PAMELA										WELL #:	6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11295	-	11590
06		840 N	773	-0-	-67	-0-		773 3			N	-0-						-0-			
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-		989 3			N	-0-						-0-			
08		837 N	426	-0-	-411	-0-		426 3			N	-0-						-0-			
09		780 N	363	-0-	-417	-0-		363 3			N	-0-						-0-			
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201 3			N	-0-						-0-			
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT						-0-			
ACTON, PAMELA										WELL #:	7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11202	-	11498
06		1590 N	1080	-0-	-510	-0-		1080 3			N	-0-						-0-			
07		1643 N	896	-0-	-747	-0-		896 3			N	-0-						-0-			
08		1643 N	1088	-0-	-555	-0-		1088 3			N	-0-						-0-			
09		1590 N	1006	-0-	-584	-0-		1006 3			N	-0-						-0-			
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010 3			N	-0-						-0-			
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT						-0-			
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:	8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260	-	11437
06		2730 X	2637	-0-	-93	-0-		2637 3			N	-0-						-0-			
07		2449 X	2101	-0-	-348	-0-		2101 3			N	-0-						-0-			
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-		2529 3			N	-0-						-0-			
09		2640 X	2058	-0-	-582	-0-		2058 3			N	-0-						-0-			
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200 3			N	-0-						-0-			
11		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT						-0-			
MARLEY, JESS "B"										WELL #:	2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649	-	13155
06		930 N	831	-0-	-99	-0-		831 3			N	-0-						-0-			
07		930 N	762	-0-	-168	-0-		762 3			N	-0-						-0-			
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 3			N	-0-						-0-			
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 3			N	-0-						-0-			
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3			N	-0-						-0-			
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT						-0-			

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WEST, WAYNE RANCH "B"															//CONT.// 58112 500 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
															WELL #:		10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637	
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			
06		1320 N		1060	-0-	-260		-0-		1060	3				N	-0-							-0-			
07		1240 N		889	-0-	-351		-0-		889	3				N	-0-							-0-			
08		1147 N		1080	-0-	-67		-0-		1080	3				N	-0-							-0-			
09		1050 N		945	-0-	-105		-0-		945	3				N	-0-							-0-			
10		956 N		956	-0-	-0-		-0-		956	3				N	-0-							-0-			
11		1050 N	NO RPT		-0-	-1050		-0-							N	NO RPT							-0-			
WEST, WAYNE RANCH "A"															WELL #:		8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392	
06		2873 N		2873	-0-	-0-		-0-		2873	3				N	-0-							-0-			
07		2325 N		2325	-0-	-0-		-0-		2325	3				N	-0-							-0-			
08		3100 N		3133	-0-	33		33		3133	3				N	-0-							-0-			
09		2637 N		2604	-0-	-33		-0-		2604	3				N	-0-							-0-			
10		2263 N		1924	-0-	-339		-0-		1924	3				N	-0-							-0-			
11		2190 X	NO RPT		-0-	-2190		-0-							N	NO RPT							-0-			
WEST, WAYNE RANCH "B"															WELL #:		9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375	
06		2070 X		1380	-0-	-690		-0-		1380	3				N	-0-							-0-			
07		1860 X		707	-0-	-1153		-0-		707	3				N	-0-							-0-			
08		1860 X		1519	-0-	-341		-0-		1519	3				N	-0-							-0-			
09		1680 X		1421	-0-	-259		-0-		1421	3				N	-0-							-0-			
10		1736 X		1439	-0-	-297		-0-		1439	3				N	-0-							-0-			
11		1470 X	NO RPT		-0-	-1470		-0-							N	NO RPT							-0-			
MARLEY '68'															WELL #:		1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086	
06		1920 X		1350	-0-	-570		-0-		1350	3				N	-0-							-0-			
07		1984 X		1275	-0-	-709		-0-		1275	3				N	-0-							-0-			
08		3354 X		3354	-0-	-0-		-0-		3354	3				N	-0-							-0-			
09		1557 N		1557	-0-	-0-		-0-		1557	3				N	-0-							-0-			
10		1637 N		1637	-0-	-0-		-0-		1637	3				N	-0-							-0-			
11		1920 X	NO RPT		-0-	-1920		-0-							N	NO RPT							-0-			
ACTON, PAMELA															WELL #:		9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737	
06		1110 N		995	-0-	-115		-0-		995	3				N	-0-							-0-			
07		1054 N		796	-0-	-258		-0-		796	3				N	-0-							-0-			
08		1159 N		1159	-0-	-0-		-0-		1159	3				N	-0-							-0-			
09		1017 N		1017	-0-	-0-		-0-		1017	3				N	-0-							-0-			
10		850 N		850	-0-	-0-		-0-		850	3				N	-0-							-0-			
11		1110 N	NO RPT		-0-	-1110		-0-							N	NO RPT							-0-			
WEST, WAYNE RANCH "A"															WELL #:		7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200	
06		2760 N		2613	-0-	-147		-0-		2613	3				N	-0-							-0-			
07		2697 N		2215	-0-	-482		-0-		2215	3				N	-0-							-0-			
08		2697 N		2687	-0-	-10		-0-		2687	3				N	-0-							-0-			
09		2610 N		2555	-0-	-55		-0-		2555	3				N	-0-							-0-			
10		2201 N		2183	-0-	-18		-0-		2183	3				N	-0-							-0-			
11		2610 N	NO RPT		-0-	-2610		-0-							N	NO RPT							-0-			
ACTON, PAMELA															WELL #:		10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457	
06		160 N		160	-0-	-0-		-0-		160	3				N	-0-							-0-			
07		155 N		150	-0-	-5		-0-		150	3				N	-0-							-0-			
08		166 N		166	-0-	-0-		-0-		166	3				N	-0-							-0-			
09		159 N		159	-0-	-0-		-0-		159	3				N	-0-							-0-			
10		162 N		162	-0-	-0-		-0-		162	3				N	-0-							-0-			
11		150 N	NO RPT		-0-	-150		-0-							N	NO RPT							-0-			

MASSIE (STRAWN)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
WEST, WAYNE RANCH "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348														
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
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3		N	-0-				-0-
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3		N	-0-				-0-
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-				-0-
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-				-0-
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-				-0-
11	2880 N	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT				-0-
WAYNE WEST RANCH "AB"														
WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400														
06	2370 X	1112	-0-	-1258	-0-	1112	3		N	-0-				-0-
07	2263 X	937	-0-	-1326	-0-	937	3		N	-0-				-0-
08	2263 X	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3		N	-0-				-0-
09	2190 X	1016	-0-	-1174	-0-	1016	3		N	-0-				-0-
10	1395 X	981	-0-	-414	-0-	981	3		N	-0-				-0-
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT				-0-
MARLEY, JESS														
WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240														
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-				-0-
07	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419	3		N	-0-				-0-
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3		N	-0-				-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-				-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-				-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT				-0-
MARLEY, JESS														
WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275														
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	476	3		N	-0-				-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-				-0-
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	3		N	-0-				-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				-0-
HENRY PETROLEUM LLC														
COLE, B. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404														
06	6540 X	4737	-0-	-1803	-0-	4737	2		N	-0-				-0-
07	6758 X	4193	-0-	-2565	-0-	4193	2		N	-0-				-0-
08	6758 X	4046	-0-	-2712	-0-	4046	2		N	-0-				-0-
09	5730 X	4057	-0-	-1673	-0-	4057	2		N	-0-				-0-
10	5208 X	3748	-0-	-1460	-0-	3748	2		N	-0-				-0-
11	4740 X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2		N	-0-				-0-
WEST "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548														
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
07	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
08	1519 N	1164	-0-	-355	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2		N	-0-				-0-
10	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
11	1140 N	901	-0-	-239	-0-	901	2		N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//			58112 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HENRY PETROLEUM LLC			//CONT.//			378641													
COLE, B.J.			WELL #:			3	RRCID -> 214673			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	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						
06	3729 X		3729	-0-	-0-	-0-			3729	2		N	-0-					-0-	
07	3010 X		3010	-0-	-0-	-0-			3010	2		N	-0-					-0-	
08	4033 X		4033	-0-	-0-	-0-			4033	2		N	-0-					-0-	
09	3856 X		3856	-0-	-0-	-0-			3856	2		N	-0-					-0-	
10	4028 X		4028	-0-	-0-	-0-			4028	2		N	-0-					-0-	
*11	3787 X		3787	-0-	-0-	-0-			3787	2		N	-0-					-0-	
WEST B			WELL #:			1	RRCID -> 093366			COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171						
06	120 N		116	-0-	-4	-0-			116	2		N	-0-					-0-	
07	190 N		190	-0-	-0-	-0-			190	2		N	-0-					-0-	
08	158 N		158	-0-	-0-	-0-			158	2		N	-0-					-0-	
09	151 N		151	-0-	-0-	-0-			151	2		N	-0-					-0-	
10	268 N		268	-0-	-0-	-0-			268	2		N	-0-					-0-	
*11	175 N		175	-0-	-0-	-0-			175	2		N	-0-					-0-	
WEST -D-			WELL #:			1	RRCID -> 099210			COMPL. DATE 07/14/1990			TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340						
06	2463 N		2463	-0-	-0-	-0-			2463	2		N	-0-					-0-	
07	1550 N		1479	-0-	-71	-0-			1479	2		N	-0-					-0-	
08	2174 N		2174	-0-	-0-	-0-			2174	2		N	-0-					-0-	
09	2642 N		2642	-0-	-0-	-0-			2642	2		N	-0-					-0-	
10	2564 N		2564	-0-	-0-	-0-			2564	2		N	-0-					-0-	
*11	2433 N		2433	-0-	-0-	-0-			2433	2		N	-0-					-0-	
WEST -D-			WELL #:			2	RRCID -> 102469			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525					
06	767 N		767	-0-	-0-	-0-			767	2		N	-0-					-0-	
07	744 N		693	-0-	-51	-0-			693	2		N	-0-					-0-	
08	786 N		786	-0-	-0-	-0-			786	2		N	-0-					-0-	
09	720 N		710	-0-	-10	-0-			710	2		N	-0-					-0-	
10	717 N		717	-0-	-0-	-0-			717	2		N	-0-					-0-	
*11	691 N		691	-0-	-0-	-0-			691	2		N	-0-					-0-	
WEST "C"			WELL #:			2	RRCID -> 103543			COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240						
06	160 N		160	-0-	-0-	-0-			160	2		N	-0-					-0-	
07	155 N		90	-0-	-65	-0-			90	2		N	-0-					-0-	
08	93 N		-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
09	150 N		-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-	
10	93 N		-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST -A-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	58112 500 630555 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
						RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL	DEPTH	11617	PERF.11294	- 11550					
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
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-		-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-		-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-		-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750	N	595	-0-	-155	-0-		-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-		-0-	675	2			N	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-		-0-	607	2			N	-0-					-0-
WEST "C"						WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL	DEPTH	11555	PERF.11188	- 11410			
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-		-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		-0-	2086	2			N	-0-					-0-
WEST "C"						WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.11264	- 11458			
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-		-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82	-0-		-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	870	N	662	-0-	-208	-0-		-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-		-0-	670	2			N	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-		-0-	938	2			N	-0-					-0-
WEST -D-						WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11298	- 11520			
06	960	N	803	-0-	-157	-0-		-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	602	-0-	-359	-0-		-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-		-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-		-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-		-0-	732	2			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		-0-	1082	2			N	-0-					-0-
WEST B						WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11134	- 11378			
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-		-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-		-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-		-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-		-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-		-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-		-0-	177	2			N	-0-					-0-
WEST "C"						WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL	DEPTH	11648	PERF.11069	- 11271			
06	1500	N	1277	-0-	-223	-0-		-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	982	-0-	-568	-0-		-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-		-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-		-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		-0-	1305	2			N	-0-					-0-
WEST "C"						WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL	DEPTH	11692	PERF.11260	- 11428			
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-		-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	899	N	438	-0-	-461	-0-		-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	899	N	280	-0-	-619	-0-		-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	990	N	576	-0-	-414	-0-		-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-		-0-	554	2			N	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-		-0-	521	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2	N	-0-	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	777	-0-	-273	-0-	777	2	N	-0-	-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2	N	-0-	-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-
WEST -D-		WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464	
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2	N	-0-	-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2	N	-0-	-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465	
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2	N	-0-	-0-
07	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2	N	-0-	-0-
08	744 N	290	-0-	-454	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09	750 N	211	-0-	-539	-0-	211	2	N	-0-	-0-
10	651 N	236	-0-	-415	-0-	236	2	N	-0-	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
WEST B		WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400	
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-	-0-
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-	-0-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-	-0-
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-	-0-
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-	-0-
*11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			//CONT.//		58670	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		423832											
MAYFIELD "E"			WELL #:		1		RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800		
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MEDINA (900)			60190		300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
MEDINA GAS COMPANY			558778													
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:		1		RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:		1AA		RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILANO, EAST (BUDA)			61344		500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ARBOL RESOURCES, INC.			028726													
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:		1		RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4240 - 4279		
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	N	16				107
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2196	2	50	9	N	45				152
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

MILANO, EAST (BUDA)			//CONT.//			61344 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
ARBOL RESOURCES, INC.			//CONT.//			028726													
CRISTINA			WELL #:			1	RRCID -> 185270			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-			950 2			N	-0-					24	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-			1074 2			N	-0-					24	
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-						N	NO RPT					24	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-						N	NO RPT					24	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24	
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:			3	RRCID -> 191127			COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340						
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	-0-			432 2			N	-0-					-0-	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-			536 2			N	-0-					-0-	
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CXL ENERGY LLC			195770																
BLACKBURN HUFF			WELL #:			1	RRCID -> 186571			COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	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-	
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						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC			182068																
WENZEL, BENNIE -B-			WELL #:			2	RRCID -> 147012			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEDMAN OIL & GAS CO.			816730																
PRATT, S. C. "B"			WELL #:			2	RRCID -> 091648			COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//	61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM		
STEDMAN OIL & GAS CO.			//CONT.//	816730							
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #:	1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	- 966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275							
BEATHARD, EARL			WELL #:	3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	- 1320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762							
DIETZE SWD			WELL #:	1	RRCID -> 278072	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11130	- 11500
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546	- 10619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		181
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275							
HALSELL -B-			WELL #:	1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
MILBY			WELL #:	1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118	- 2130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)										//CONT.//		65494 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										//CONT.//		174017								
MILBY										WELL #:		2	RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2060 - 2102	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2				N	-0-					-0-	
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2				N	-0-					-0-	
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2				N	-0-					-0-	
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2				N	-0-					-0-	
*10		791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	2				N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILBY										WELL #:		4	RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236		PERF. 2100 - 2114	
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2				N	-0-					-0-	
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2				N	-0-					-0-	
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2				N	-0-					-0-	
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2				N	-0-					-0-	
*10		622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	2				N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PANDALE (CANYON SAND)										68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC										082443										
BUNGER "30"										WELL #:		5	RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298	
06		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3				N	-0-					-0-	
07		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3				N	-0-					-0-	
08		9 N	2	-0-	-7	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3				N	-0-					-0-	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3				N	-0-					-0-	
*11		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3				N	-0-					-0-	
MILLS TRUST "19"										WELL #:		1	RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-	
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3				N	-0-					-0-	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3				N	-0-					-0-	
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3				N	-0-					-0-	
BUNGER "30"										WELL #:		1	RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					-0-	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3				N	-0-					-0-	
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3				N	-0-					-0-	
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3				N	-0-					-0-	
BUNGER "30"										WELL #:		2	RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700	
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	3				N	-0-					-0-	
07		1178 N	953	-0-	-225	-0-		953	3				N	-0-					-0-	
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	3				N	-0-					-0-	
09		960 N	738	-0-	-222	-0-		738	3				N	-0-					-0-	
10		961 N	941	-0-	-20	-0-		941	3				N	-0-					-0-	
11		900 N	71	-0-	-829	-0-		71	3				N	-0-					-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//		082443									
BUNGER "30"		WELL #:		4	RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH	4506	PERF. 4254	- 4274	
M O	ALLOW 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
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-

MILLS 19		WELL #:		3	RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3050	- 4014	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		7	RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3528	- 3840	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		6	RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3192	- 4170	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		2	RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3091	- 4125	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		3	RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	27	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		8	RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH	4835	PERF. 3444	- 4260	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)														
BONFIRE OPERATING LLC														
BUNGER "30"														
WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970														
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305														
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
07	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-			-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*11	540 N	28	-0-	-512	-0-	28	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458														
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*11	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														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)			//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC			//CONT.//		082443										
BUNGER "30"			WELL #:		10	RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407			
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
06	7	N	2	-0-	-5	-0-		2 3			N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
*11	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			
06	30	N	8	-0-	-22	-0-		8 3			N	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-		8 3			N	-0-			-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-		1 3			N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24 3			N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52 3			N	-0-			-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-			-0-

BUNGER "30"			WELL #:		11	RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544			
06	11	N	3	-0-	-8	-0-		3 3			N	-0-			-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-		3 3			N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY			859824		WELL #:		1	RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878	
MILLS -129-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS -128-			WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)			69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES						
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.			216913												
TUCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7364 - 7611			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993													
GLASSCOCK, LETA			WELL #: 21		RRCID -> 139614		COMPL. DATE 06/30/1991		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 6447 - 6478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209													
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
BAGGETT UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981					
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	14	3	N	-0-				-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	362	3	N	-0-				-0-
08	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	2418	3	N	-0-				-0-
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	502	3	N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CML EXPLORATION, LLC			120648													
RUSSELL			WELL #: 1		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940					
06	1680 #	1132	-0-	-548	-0-	-0-	413	1	719	2	N	-0-				-0-
07	2305 R	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1941	2	N	-0-				-0-
08	2139 #	1650	-0-	-489	-0-	-0-	297	1	1353	2	N	-0-				-0-
09	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	-0-	250	1	1526	2	N	-0-				-0-
10	2294 #	1942	-0-	-352	-0-	-0-	288	1	1654	2	N	-0-				-0-
11	2220 #	1849	-0-	-371	-0-	-0-	357	1	1492	2	N	-0-				-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FRIO					
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601															
PEARSALL SWD				WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360							
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	*	AMT	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MILAM					
Y OIL COMPANY INC.				950440															
DREYFUS, JACK J.				WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC				250718															
COVERT, F. M.				WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306							
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	48	9	N	44					423	
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					423	
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3	128	9	N	116					539	
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	-0-	636	3	10	9	N	9	161	1			387	
10	930	N	651	-0-	-279	-0-	-0-	651	3			N	-0-					387	
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	-0-	898	3	70	9	N	64					451	
KOTHMAN				WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MYERS				WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037							
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	-0-	421	3			N	-0-					17	
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					17	
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17	
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	-0-	365	3			N	-0-					17	
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	-0-	336	3			N	-0-					17	
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	-0-	405	3			N	-0-					17	
VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673							
06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					58	
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					58	
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					58	
09	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					58	
10	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					58	
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					58	

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021									
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	401 3	N	-0-	-0-
10	558 N	413	-0-	-145	-0-	413 3	N	-0-	-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3	N	-0-	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT			//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 118H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 211755			CAPACITY COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502			CNTY: DIMMIT				
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
06	570	N	537	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	537	3			N	-0-					32
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					32
09	540	N	432	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	432	3			N	-0-					32
10	589	N	447	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	447	3			N	-0-					32
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					32
KOTHMAN			WELL #: 1629H			RRCID -> 212844			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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							
06	1020	N	851	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	851	3			N	-0-					40
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					40
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					40
09	840	N	701	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	701	3			N	-0-					40
10	992	N	692	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	692	3			N	-0-					40
11	1050	N	881	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	881	3			N	-0-					40
O'MEARA			WELL #: 1679			RRCID -> 216216			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246							
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					22
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					22
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					22
09	270	N	243	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	243	3			N	-0-					22
10	279	N	238	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	238	3			N	-0-					22
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					22
COVERT, F. M.			WELL #: 1472H			RRCID -> 221049			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010							
06	210	N	200	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	200	3			N	-0-					23
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					23
09	210	N	158	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
10	217	N	161	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	161	3			N	-0-					23
11	210	N	207	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	207	3			N	-0-					23
KOTHMAN			WELL #: 1674H			RRCID -> 223793			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610							
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					33
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					33
09	210	N	188	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
10	217	N	192	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	192	3			N	-0-					33
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					33
WEBB, F. J.			WELL #: 1			RRCID -> 228815			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524							
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					70
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					70
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					70
09	150	N	136	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	136	3			N	-0-					70
10	186	N	117	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	117	3			N	-0-					70
11	210	N	113	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	113	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.//			70411 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY						348557														
HAMILTON			WELL #:			171 H			RRCID -> 251336			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		330 N	288	-0-	-42	-0-				288 2			N	-0-					-0-	
07		434 N	373	-0-	-61	-0-				373 2			N	-0-					-0-	
08		403 N	217	-0-	-186	-0-				217 2			N	-0-					-0-	
09		300 N	282	-0-	-18	-0-				282 2			N	-0-					-0-	
*10		457 N	457	-0-	-0-	-0-				457 2			N	-0-					-0-	
		321 N	321	-0-	-0-	-0-				321 2			N	-0-					-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC			609267																	
PENA CREEK SWD			WELL #:			1			RRCID -> 265229			COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK SWD			WELL #:			2			RRCID -> 272009			COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK (OLMOS 2350)			70411 321			NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: DIMMIT					
DAO OIL AND GAS			199804																	
GROCE, J. G.			WELL #:			1			RRCID -> 147830			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933																	
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:			25			RRCID -> 088334			COMPL. DATE 04/30/1980			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:			1			RRCID -> 124152			COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

01/14/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1469

PENA CREEK (OLMOS 2400) FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL				70411 333 273933 WELL #: 303	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL				WELL #: 304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -26-				70453 333 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -14-				70453 666 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712	-	1352								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				71507 500 360320 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104	-	5142								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013													

PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487					
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191					
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS		
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO			743213					
COTTLE			WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
PALOMA "E"			WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402					
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER			73305 260 480178			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FRIO								
			WELL #: 4			RRCID -> 175067			COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 3205			PERF. 2591 - 2601					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HITZFELDER			WELL #: 6			RRCID -> 193850			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 3875			PERF. 2530 - 2540					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SN00TS B			WELL #: 3			RRCID -> 290443			COMPL. DATE 06/03/2020			TOTAL DEPTH 3297			PERF. 2550 - 2555					
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		1066	3				N	-0-					-0-	
07	1953 #	1066	-0-	-887	-0-	-0-		1066	3				N	-0-					-0-	
08	1953 #	1047	-0-	-906	-0-	-0-		1047	3				N	-0-					-0-	
09	1800 #	392	-0-	-1408	-0-	-0-		392	3				N	-0-					-0-	
10	1674 #	1263	-0-	-411	-0-	-0-		1263	3				N	-0-					-0-	
11	1080 #	482	-0-	-598	-0-	-0-		482	3				N	-0-					-0-	
RHODE (7300) FOURTH FLOOR OPERATING LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT			76198 710 280967			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
			WELL #: 2			RRCID -> 194094			COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7447 - 7451					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RHODE (10,600 WILCOX)										76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967											
LINDHOLM C S										WELL #:		1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10613 - 10662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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			
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	577	2	Y	-0-					43			
07	DLQ G-10	639	-0-	639	639	35	1	35	1	604	2	Y	-0-					43			
08	DLQ G-10	532	-0-	532	532	1171		26	1	494	2	Y	11					54			
09	DLQ G-10	377	-0-	377	377	1548		18	1	345	2	Y	13	58	1			9			
10	DLQ G-10	248	-0-	248	248	1796		13	1	234	2	Y	1					10			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1796		1	9			Y	NO RPT					10			
LINDHOLM, R. G.										WELL #:		1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553	
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	2555	2	Y	-0-					200			
07	DLQ G-10	3337	-0-	3337	3337	184	1	184	1	3153	2	Y	-0-					200			
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	7182		190	1	3655	2	Y	-0-					200			
09	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	9851		130	1	2539	2	Y	-0-					200			
10	DLQ G-10	3126	-0-	3126	3126	12977		161	1	2965	2	Y	-0-					200			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12977						Y	NO RPT					200			
RHODE, D. W. 26										WELL #:		1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						Y	NO RPT					-0-			
RHODE, D. W. 26										WELL #:		2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580	
06	1290 X	1183	-0-	-107	-0-	-0-		64	1	1085	2	Y	31					44			
07	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	75	1	75	1	1289	2	Y	3	29	1			18			
08	DLQ G-10	1830	-0-	1830	1830	3197		88	1	1713	2	Y	26	23	1			21			
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	1236	4433		60	1	1170	2	Y	5	19	1			7			
10	DLQ G-10	2566	-0-	2566	2566	6999		127	1	2369	2	Y	64	30	1			41			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6999		70	9			Y	NO RPT					41			
RHODE, D. W. 26										WELL #:		3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967														
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	3960 X	2348	-0-	-1612	-0-	130 1	2178 2	Y	36					60
07	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	141 1	2454 2	Y	6	39	1			27
08	DLQ G-10	3393	-0-	3393	5995	164 1	3163 2	Y	60	40	1			47
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	128 1	2389 2	Y	65	39	1			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10957	72 9		Y	NO RPT					41
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652														
06	2610 X	1869	-0-	-741	-0-	105 1	1764 2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232	122 1	2110 2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10	1867	-0-	1867	4099	92 1	1775 2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10	1397	-0-	1397	5496	68 1	1329 2	Y	-0-					68
10	DLQ G-10	1520	-0-	1520	7016	78 1	1442 2	Y	-0-					68
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7016			Y	NO RPT					68
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827														
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	148 1	2487 2	Y	-0-					54
07	DLQ G-10	3255	-0-	3255	3255	178 1	3077 2	Y	-0-					54
08	DLQ G-10	3801	-0-	3801	7056	188 1	3613 2	Y	-0-					54
09	DLQ G-10	2612	-0-	2612	9668	127 1	2485 2	Y	-0-					54
10	DLQ G-10	2904	-0-	2904	12572	148 1	2756 2	Y	-0-					54
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12572			Y	NO RPT					54
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750														
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21 1	358 2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	465	-0-	465	465	25 1	440 2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	560	-0-	560	1025	27 1	519 2	Y	13					21
09	DLQ G-10	388	-0-	388	1413	14 9	360 2	Y	9	23	1			7
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1836	18 1	400 2	Y	1					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1836	22 1		Y	NO RPT					8
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654														
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	106 1	1775 2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	122 1	2113 2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10	2492	-0-	2492	4727	120 1	2310 2	Y	56					93
09	DLQ G-10	1762	-0-	1762	6489	62 9	1625 2	Y	49	107	1			35
10	DLQ G-10	1878	-0-	1878	8367	83 1	1781 2	Y	1					36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8367	54 9		Y	NO RPT					36

RHODE (10,600 WILCOX)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
RHODE, D. W. 26														
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
//CONT.// 280967														
WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF. 10462 - 10500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	7860 X	7267	-0-	-593	-0-	401 1	6746 2	Y	109					183
07	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	120 9	8364 2	Y	21	120	1			84
08	DLQ G-10	10254	-0-	10254	19124	23 9	9557 2	Y	182	124	1			142
09	DLQ G-10	7008	-0-	7008	26132	497 1	6634 2	Y	31	126	1			47
10	DLQ G-10	7922	-0-	7922	34054	200 9	7313 2	Y	197	118	1			126
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34054	340 1		Y	NO RPT					126
						217 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														
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	886 2	41 9	N	37	138	1			61
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	804 2	37 9	N	34					95
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	822 2	44 9	N	40					135
09	930 N	507	-0-	-423	-0-	492 2	15 9	N	14					149
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	952 2	35 9	N	32					181
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT					181
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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)														
WAGNER OIL COMPANY														
RHODE, D. W. 9														
76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
891175														
WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)														
ORION ENERGEN INC.														
RHODE RANCH														
76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
625686														
WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532														
06	3840 X	2530	-0-	-1310	-0-	2501 2	29 9	N	26	45	1			149
07	3968 X	2274	-0-	-1694	-0-	2264 2	10 9	N	9					158
08	3968 X	2172	-0-	-1796	-0-	2160 2	12 9	N	11					169
09	3150 X	1450	-0-	-1700	-0-	1405 2	45 9	N	41					210
10	2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	1392 2	59 9	N	54	128	1			136
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT					136

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN												
ORION ENERGEN INC. //CONT.// 625686																						
RHODE RANCH WELL #: 1301										RRCID ->	290653	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	7332	-	7344		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	0 W		3	-0-	3	3956		3 2			N	-0-					48					
07	3956 X		-0-	-0-	-3956	-0-					N	-0-					48					
08	31 X		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48					
09	30 X		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48					
10	3 X		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48					
11	3 X	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					48					

WAGNER OIL COMPANY 891175																						
RHODE, D. W. -9-										WELL #:	1 C	RRCID ->	000406	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	3802	-	3822
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

RHODE, D. W. -18-										WELL #:	4 C	RRCID ->	000412	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	7334	-	7354
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

RHODE, D. W. -9-										WELL #:	3 U	RRCID ->	074919	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL	DEPTH	8472	PERF.	0	-	7318
06	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	4739	3	Y	140	130	1			139					
							154	9														
07	5704 X	5177	-0-	-527	-0-	-0-	620	1	4555	3	Y	2					141					
							2	9														
08	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	-0-	669	1	4574	3	Y	7					148					
							8	9														
09	5610 X	4494	-0-	-1116	-0-	-0-	501	1	3992	3	Y	1					149					
							1	9														
10	5797 X	5128	-0-	-669	-0-	-0-	556	1	4558	3	Y	13	134	1			28					
							14	9														
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	-0-					Y	NO RPT					28					

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																		
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	870 N	646	-0-	-224	-0-	78 1	45 9	523 3	Y	41	45 1						48	
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	67 1	1 9	489 3	Y	1							49	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	81 1	2 9	556 3	Y	2							51	
09	660 N	491	-0-	-169	-0-	55 1	1 9	435 3	Y	1							52	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64 1	8 9	524 3	Y	7	49 1						10	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT							10	
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																		
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886																		
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7544 - 7699																		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020																		
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601																		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	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																		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	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																		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	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				
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)				76213 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RHODE, D. W. -18-				WELL #: 5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422 - 10434				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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				
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2						22
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2						22
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1						22
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2						22
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2					22
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-			145					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-			145					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-			145					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-			145					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-			145					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT			145					
RHODE, D. W. 26										WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
RHODE, D. W. -25-										WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
RHODE RANCH, W. (MH-1)										76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967									
LINDHOLM 84										WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050 - 9060	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			28					
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	14			42					
						15	9												
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-			42					
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-			42					
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-			42					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42					
LINDHOLM 86-1										WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330 - 9372	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			13					
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-			13					
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-			13					
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-			13					
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-			13					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13					
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)										76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967									
R. G. LINDHOLM GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8825 - 8830	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
UMMA RESOURCES, LLC 875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858												
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
11	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												
06	420 N	38	-0-	-382	-0-	6	1	32	2	N	-0-	80
07	403 N	147	-0-	-256	-0-	34	1	113	2	N	-0-	80
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	N	2	82
						2	9					
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	N	-0-	82
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	100	1	320	2	N	2	84
						2	9					
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	113	1	358	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
11	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												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LONE OAK			WELL #: 2			RRCID -> 183390			COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LONE OAK			WELL #: 3			RRCID -> 183392			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LONE OAK			WELL #: 4R			RRCID -> 187462			COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)											CAPACITY				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	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	1230 N	1222	-0-		-8	-0-			1222	2			N	-0-						-0-						
07	763 N	763	-0-		-0-	-0-			763	2			N	-0-						-0-						
08	1372 N	1372	-0-		-0-	-0-			1372	2			N	-0-						-0-						
09	1281 N	1281	-0-		-0-	-0-			1281	2			N	-0-						-0-						
*10	1194 N	1194	-0-		-0-	-0-			1194	2			N	-0-						-0-						
11	1320 N	NO RPT	-0-		-1320	-0-							N	NO RPT						-0-						
DEEL											WELL #: 2				RRCID -> 249373				COMPL. DATE 03/05/2009				TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
06	390 N	363	-0-		-27	-0-			363	2			N	-0-						-0-						
07	272 N	272	-0-		-0-	-0-			272	2			N	-0-						-0-						
08	372 N	357	-0-		-15	-0-			357	2			N	-0-						-0-						
09	360 N	354	-0-		-6	-0-			354	2			N	-0-						-0-						
*10	276 N	276	-0-		-0-	-0-			276	2			N	-0-						-0-						
11	360 N	NO RPT	-0-		-360	-0-							N	NO RPT						-0-						
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.											723489															
HABY											WELL #: 148				RRCID -> 142265				COMPL. DATE 08/12/1992				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850			
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
HABY											WELL #: 140				RRCID -> 143085				COMPL. DATE 08/05/1991				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
06	183 N	183	-0-		-0-	-0-			11	1	172	2	N	-0-						-0-						
07	141 N	141	-0-		-0-	-0-			8	1	133	2	N	-0-						-0-						
08	197 N	197	-0-		-0-	-0-			12	1	185	2	N	-0-						-0-						
09	183 N	183	-0-		-0-	-0-			11	1	172	2	N	-0-						-0-						
10	179 N	179	-0-		-0-	-0-			11	1	168	2	N	-0-						-0-						
*11	142 N	142	-0-		-0-	-0-			9	1	133	2	N	-0-						-0-						
HABY											WELL #: 248				RRCID -> 143161				COMPL. DATE 10/20/1992				TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
06	61 N	61	-0-		-0-	-0-			4	1	57	2	N	-0-						-0-						
07	62 N	36	-0-		-26	-0-			2	1	34	2	N	-0-						-0-						
08	62 N	50	-0-		-12	-0-			3	1	47	2	N	-0-						-0-						
09	60 N	41	-0-		-19	-0-			3	1	38	2	N	-0-						-0-						
10	38 N	38	-0-		-0-	-0-			2	1	36	2	N	-0-						-0-						
11	60 N	42	-0-		-18	-0-			3	1	39	2	N	-0-						-0-						
HABY											WELL #: 240				RRCID -> 143499				COMPL. DATE 11/15/1992				TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
06	415 N	415	-0-		-0-	-0-			25	1	390	2	N	-0-						-0-						
07	403 N	294	-0-		-109	-0-			17	1	277	2	N	-0-						-0-						
08	385 N	385	-0-		-0-	-0-			23	1	362	2	N	-0-						-0-						
09	420 N	295	-0-		-125	-0-			18	1	277	2	N	-0-						-0-						
10	279 N	268	-0-		-11	-0-			16	1	252	2	N	-0-						-0-						
11	360 N	236	-0-		-124	-0-			14	1	222	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	7	1	101	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	2	N	-0-		-0-	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	2	N	-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	N	-0-		-0-	
HABY				WELL #:	348	RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH		4504	PERF. 3404 - 3808	
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-	
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	N	-0-		-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-		-0-	
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	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	
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-		-0-	
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-		-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		-0-	
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-		-0-	
GLASSCOCK				WELL #:	1701	RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH		4300	PERF. 2762 - 3845	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	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	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		-0-	
07	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-		-0-	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		-0-	
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-		-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-	
11	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-		-0-	
GLASSCOCK				WELL #:	504	RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 2368 - 2381	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SWEETEN										WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2748 - 2761	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3117 - 3158	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3776 - 3786	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3656 - 3890	
06	270 N		250	-0-	-20	-0-		250	2			N	-0-					-0-	
07	279 N		224	-0-	-55	-0-		224	2			N	-0-					-0-	
08	267 N		267	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-					-0-	
09	240 N		220	-0-	-20	-0-		220	2			N	-0-					-0-	
10	258 N		258	-0-	-0-	-0-		258	2			N	-0-					-0-	
11	270 N		251	-0-	-19	-0-		251	2			N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3683 - 3713	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK										WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 3041	
06	1050 N		915	-0-	-135	-0-		915	2			N	-0-					-0-	
07	1085 N		221	-0-	-864	-0-		221	2			N	-0-					-0-	
08	1085 N		849	-0-	-236	-0-		849	2			N	-0-					-0-	
09	930 N		829	-0-	-101	-0-		829	2			N	-0-					-0-	
10	861 N		861	-0-	-0-	-0-		861	2			N	-0-					-0-	
*11	1099 N		1099	-0-	-0-	-0-		1099	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2					N	-0-						-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	2					N	-0-						-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2					N	-0-						-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2					N	-0-						-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2					N	-0-						-0-
11		270 N	220	-0-	-50	-0-	-0-	220	2					N	-0-						-0-
FREEMAN						WELL #:		5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3847 - 3962					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
GLASSCOCK						WELL #:		1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH		4102 PERF. 2456 - 2485					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
GLASSCOCK						WELL #:		2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH		4154 PERF. 2455 - 2502					
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2					N	-0-						-0-
07		341 N	242	-0-	-99	-0-	-0-	242	2					N	-0-						-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2					N	-0-						-0-
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	-0-	419	2					N	-0-						-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2					N	-0-						-0-
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2					N	-0-						-0-
GLASSCOCK "19"						WELL #:		2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 2412 - 2420					
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2					N	-0-						-0-
07		930 N	714	-0-	-216	-0-	-0-	714	2					N	-0-						-0-
08		868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-	848	2					N	-0-						-0-
09		930 N	857	-0-	-73	-0-	-0-	857	2					N	-0-						-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2					N	-0-						-0-
11		810 N	781	-0-	-29	-0-	-0-	781	2					N	-0-						-0-
GLASSCOCK 18						WELL #:		13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 2365 - 2402					
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-						-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2					N	-0-						-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2					N	-0-						-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2					N	-0-						-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2					N	-0-						-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2					N	-0-						-0-
GLASSCOCK						WELL #:		16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4242 PERF. 2390 - 2420					
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2					N	-0-						-0-
07		248 N	67	-0-	-181	-0-	-0-	67	2					N	-0-						-0-
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2					N	-0-						-0-
09		210 N	127	-0-	-83	-0-	-0-	127	2					N	-0-						-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2					N	-0-						-0-
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	171	2					N	-0-						-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//		860965													
EPPERSON "47"				WELL #:		1	RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3672 - 3722						
M	ALLOW	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	
06	60 N	16	-0-	-44	-0-		16	3				N	-0-					-0-	
07	93 N	13	-0-	-80	-0-		13	3				N	-0-					-0-	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3				N	-0-					-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		10	3				N	-0-					-0-	
10	13 N	7	-0-	-6	-0-		7	3				N	-0-					-0-	
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3				N	-0-					-0-	
UPP OPERATING, LLC						875310													
HOPKINS, C. D. -A-				WELL #:		1	RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A						
06	278 N	51	-0-	-227	-0-		51	3				Y	-0-					-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3				Y	-0-					-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3				Y	-0-					-0-	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3				Y	-0-					-0-	
10	62 N	18	-0-	-44	-0-		18	3				Y	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-	
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)						77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
BELLOWES OPERATING CO., L. C.						063857													
OWEN				WELL #:		1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 2660 - 2740						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GENESIS WELL SERVICE						300210													
REYES GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6213 - 8393						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	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						
06	60 N	34	-0-	-26	-0-		34	2				N	-0-					-0-	
07	62 N	21	-0-	-41	-0-		21	2				N	-0-					-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2				N	-0-					-0-	
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							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						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)														CNTY: DIMMIT	
HAMILTON, CLAY JACKSON															
WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-				-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				-0-
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				-0-
HAMILTON, J. R. KOTHMANN-BARNARD														CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROOS (WILCOX 7500)														CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A															
WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT														CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT														CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656															
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				44
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				44
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				44
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				44
10	899 N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-				44
11	870 N	140	-0-	-730	-0-	140	2			N	-0-				44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A														CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570															
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	360	2	77	9	N	70				181
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	377	2	80	9	N	73	173	1		81
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	N	70				151
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	463	2	66	9	N	60				211
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61	9	N	55	178	1		88
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				88

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284									
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #:		1	RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630				
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	510 N	103	-0-	-407	-0-	103	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAHOTA (STRAWN)		79570 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE					
BARRON PETROLEUM LLC		053302											
SAHOTA CARSON 20BU		WELL #:		1	RRCID -> 290290		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220				
06	14B2 EXT	137	-0-	137	632	137	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	689	57	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	764	75	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	764				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	764				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	764				N	NO RPT			-0-
SAHOTA CARSON 19BU		WELL #:		3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	244	-0-	244	244	244	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	375	-0-	375	619	375	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	694	75	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)										79733 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
BIRCH, J. M.										071336							
O'MEARA										WELL #: 1	RRCID -> 130521	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3594	-	3599	
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
L & J EXPLORATION, LLC										479852							
BOWMAN										WELL #: R107	RRCID -> 253303	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3714	-	3722	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				-0-	
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2				N	-0-				-0-	
09	120 N	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-	
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	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-				206	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9		N	-1				207	
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2				N	-0-				207	
09	300 N	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	
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)										80153 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HEDRICK PRODUCTION INC.										371616							
HAYES-EZZELL										WELL #: 2 C	RRCID -> 076713	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7806	-	7814	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SAN CAJA (BLK 86 SD.)				80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616												
HAYES-EZZELL				WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328				
M	ALLOW 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
06	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					28
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
08	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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				
06	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	177	1			32
07	1550 #	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-					32
08	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	Y	56					88
09	1560 #	1306	-0-	-254	-0-	1256	2	50	9	Y	45					133
10	1612 #	1238	-0-	-374	-0-	1168	2	70	9	Y	64					197
11	1620 #	1141	-0-	-479	-0-	1141	2			Y	-0-	168	1			29
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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUBBELS				WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021																
GUBBELS				WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
GUBBELS				WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO)			81404 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: MEDINA			
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
N. N. H. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1912 - 1922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SERBA (ESCONDIDO)			82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230						
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 1	RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 668 - 704	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 2	RRCID -> 081137	COMPL. DATE 05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF. 718 - 756	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SERBAN (CRETACEOUS L.O.)			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	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 1	N	-0-	13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 1	N	-0-	13
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 1	N	-0-	13
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 1	N	-0-	13
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 1	N	-0-	13
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 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
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						
06	DLQ	G-10	165	-0-	165	878	6	1	159	2	Y	-0-		-0-						
07		1095 N	217	-0-	-878	-0-	8	1	209	2	Y	-0-		-0-						
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-		-0-						
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-		-0-						
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	-0-		-0-						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-						
DANIEL, M. K.										WELL #:	3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5133	-	5853
06	DLQ	G-10	606	-0-	606	3172	24	1	582	2	Y	-0-		-0-						
07		3100 N	571	-0-	-2529	643	21	1	550	2	Y	-0-		-0-						
08		1344 N	701	-0-	-643	-0-	27	1	674	2	Y	-0-		-0-						
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-		-0-						
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	Y	-0-		-0-						
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-						
DANIEL, M. K.										WELL #:	4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5183	-	5970
06	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	5449	50	1	1186	2	Y	-0-		-0-						
07		3100 N	1146	-0-	-1954	3495	42	1	1104	2	Y	-0-		-0-						
08		3100 N	1031	-0-	-2069	1426	40	1	991	2	Y	-0-		-0-						
09		2460 N	1034	-0-	-1426	-0-	38	1	996	2	Y	-0-		-0-						
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-		-0-						
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		-0-						
DANIEL - STATE 2										WELL #:	1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4848	-	5770
06	DLQ	G-10	473	-0-	473	3024	19	1	454	2	Y	-0-		-0-						
07		3100 N	1074	-0-	-2026	998	40	1	1034	2	Y	-0-		-0-						
08		1931 N	933	-0-	-998	-0-	36	1	897	2	Y	-0-		-0-						
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	Y	-0-		-0-						
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	2	Y	-0-		-0-						
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-						
DANIEL-STATE 2										WELL #:	2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4874	-	5941
06	DLQ	G-10	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
MEADOWS-STATE 10										WELL #:	1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5434	-	5704
06	DLQ	G-10	224	-0-	224	1399	9	1	215	2	Y	-0-		-0-						
07		1642 N	243	-0-	-1399	-0-	9	1	234	2	Y	-0-		-0-						
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-		-0-						
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-		-0-						
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-		-0-						
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-						
MEADOWS-STATE 2										WELL #:	1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4836	-	5903
06	DLQ	G-10	506	-0-	506	2815	20	1	486	2	Y	-0-		-0-						
07		3100 N	496	-0-	-2604	211	18	1	478	2	Y	-0-		-0-						
08		739 N	528	-0-	-211	-0-	20	1	508	2	Y	-0-		-0-						
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-		-0-						
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-		-0-						
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL-STATE 2																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	DLQ G-10	591	-0-	591	3128	23	1	568	2	Y	-0-		-0-			
07	3100 N	676	-0-	-2424	704	25	1	649	2	Y	2 8		-0-			
						2	9									
08	1301 N	597	-0-	-704	-0-	23	1	574	2	Y	-0-		-0-			
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-		-0-			
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-		-0-			
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		-0-			
DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813																
06	DLQ G-10	713	-0-	713	4038	28	1	685	2	Y	-0-		-0-			
07	3100 N	754	-0-	-2346	1692	28	1	726	2	Y	-0-		-0-			
08	2420 N	728	-0-	-1692	-0-	28	1	700	2	Y	-0-		-0-			
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	Y	-0-		-0-			
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-		-0-			
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-			
DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894																
06	DLQ G-10	1066	-0-	1066	3997	43	1	1023	2	Y	-0-		-0-			
07	3100 N	858	-0-	-2242	1755	32	1	826	2	Y	-0-		-0-			
08	2563 N	808	-0-	-1755	-0-	31	1	777	2	Y	-0-		-0-			
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	-0-		-0-			
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	-0-		-0-			
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-			
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779																
06	DLQ G-10	-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	0 N	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																
06	DLQ G-10	535	-0-	535	2769	21	1	514	2	Y	-0-		-0-			
07	3100 N	475	-0-	-2625	144	17	1	458	2	Y	-0-		-0-			
08	598 N	454	-0-	-144	-0-	17	1	437	2	Y	-0-		-0-			
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-		-0-			
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-		-0-			
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		-0-			
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798																
06	DLQ G-10	377	-0-	377	1426	15	1	362	2	Y	-0-		-0-			
07	1730 N	304	-0-	-1426	-0-	11	1	293	2	Y	-0-		-0-			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-		-0-			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-		-0-			
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-		-0-			
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646														
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	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	DLQ	G-10	781	-0-	781	4417	31	1	750	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	673	-0-	-2427	1990	25	1	648	2	Y	-0-		-0-
08		2893 N	903	-0-	-1990	-0-	35	1	868	2	Y	-0-		-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-		-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-		-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767														
06	DLQ	G-10	216	-0-	216	1270	8	1	208	2	Y	-0-		-0-
07		1498 N	228	-0-	-1270	-0-	8	1	220	2	Y	-0-		-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646														
06	DLQ	G-10	264	-0-	264	1253	10	1	254	2	Y	-0-		-0-
07		1450 N	197	-0-	-1253	-0-	7	1	190	2	Y	-0-		-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783														
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	773	5	1	135	2	Y	-0-		-0-
07		907 N	134	-0-	-773	-0-	5	1	129	2	Y	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-		-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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														
06	DLQ	G-10	500	-0-	500	2549	20	1	480	2	Y	-0-		-0-
07		3078 N	529	-0-	-2549	-0-	19	1	510	2	Y	-0-		-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-		-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-		-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769														
06	DLQ	G-10	898	-0-	898	3798	36	1	862	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	712	-0-	-2388	1410	26	1	686	2	Y	-0-		-0-
08		2280 N	870	-0-	-1410	-0-	33	1	837	2	Y	-0-		-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-		-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-		-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC																			
MEADOWS-STATE 12																			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-		-0-						
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-		-0-						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-		-0-						
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	1	1 8	-0-						
						1	9												
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1 8	-0-						
						1	9												
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-						
DANIEL, M. K.													WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812						
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-		-0-						
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	-0-		-0-						
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-		-0-						
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-						
DANIEL-STATE 2													WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934						
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-		-0-						
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	831	2	N	-0-		-0-						
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-		-0-						
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-		-0-						
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-		-0-						
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-						
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068						
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-		-0-						
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-		-0-						
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-		-0-						
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-		-0-						
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-		-0-						
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-						
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010						
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-		-0-						
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	N	-0-		-0-						
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-		-0-						
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-		-0-						
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-		-0-						
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-						
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093						
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-		-0-						
07	465 N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	2	N	-0-		-0-						
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-		-0-						
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-		-0-						
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	27	1	729	2	N	-0-		-0-						
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153																	
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025																	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979																	
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108																	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-				-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375																	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174																	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	403 N	290	-0-	-113	-0-	10	1	280	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-			
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-			-0-			
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	2	N	-0-			-0-			
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-			
MEADOWS														WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K.														WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606			
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	N	-0-			-0-			
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	2	N	-0-			-0-			
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-			
MEADOWS														WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-			-0-			
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-			
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-			-0-			
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. A														WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153			
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-			
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	16	1	434	2	N	-0-			-0-			
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-			-0-			
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102			
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-			198			
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-			198			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-			198			
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			198			
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190			
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-			-0-			
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	2	N	-0-			-0-			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-			-0-			
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-		
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-		
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-			-0-		
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	26	1	680	2	N	-0-			-0-		
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	N	-0-			-0-		
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-			-0-		
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-			-0-		
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-			-0-		
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-			-0-		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-			-0-		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-		
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	-0-			-0-		
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	21	1	560	2	N	-0-			-0-		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-			-0-		
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	N	-0-			-0-		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-		
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662			
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	-0-			-0-		
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-			-0-		
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	-0-			-0-		
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-			-0-		
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	2	N	-0-			-0-		
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243			
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-			-0-		
07	1364 N	893	-0-	-471	-0-	33	1	860	2	N	-0-			-0-		
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	N	-0-			-0-		
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-			-0-		
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	-0-			-0-		
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468			
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	N	-0-			-0-		
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	N	-0-			-0-		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-			-0-		
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-			-0-		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-		
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 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	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	-0-		-0-	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-		-0-	
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-		-0-	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	-0-		-0-	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-		-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236														
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	-0-		-0-	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	-0-		-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-		-0-	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	N	-0-		-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733														
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-		-0-	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-		-0-	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-		-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-		-0-	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309														
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-		-0-	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	N	-0-		-0-	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373														
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	16	1	420	2	N	-0-		-0-	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955														
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	23	1	608	2	N	-0-		-0-	
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859														
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-		-0-	
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC																	
DANIEL, M. K. "A"																	
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278																	
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
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	232 2	N	-0-	-0-					-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	-0-		8 1	211 2	N	-0-	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	242 2	N	-0-	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	250 2	N	-0-	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	264 2	N	-0-	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MEADOWS					WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331												
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	407 2	N	-0-	-0-					-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-		12 1	326 2	N	-0-	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	377 2	N	-0-	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	346 2	N	-0-	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	306 2	N	-0-	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DANIEL, M. K. "A"					WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001												
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	1221 2	N	-0-	-0-					-0-
07	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	-0-		39 1	1024 2	N	-0-	-0-					-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	1138 2	N	-0-	-0-					-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	968 2	N	-0-	-0-					-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	1013 2	N	-0-	-0-					-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DANIEL, M. K.					WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452												
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	644 2	N	-0-	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	710 2	N	-0-	-0-					-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	744 2	N	-0-	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	640 2	N	-0-	-0-					-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	599 2	N	-0-	-0-					-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MEADOWS					WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402												
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	141 2	N	-0-	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	135 2	N	-0-	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	132 2	N	-0-	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	124 2	N	-0-	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	126 2	N	-0-	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DANIEL, M. K. "A"					WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412												
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	592 2	N	-0-	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	424 2	N	-0-	-0-					-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	915 2	N	-0-	-0-					-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	759 2	N	-0-	-0-					-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	564 2	N	-0-	-0-					-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DANIEL, M. K.					WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330												
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	242 2	N	-0-	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	244 2	N	-0-	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	472 2	N	-0-	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	354 2	N	-0-	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	284 2	N	-0-	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE				
//CONT.// 83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 383192																	
WELL #: 1174				RRCID -> 177476				COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	N	-0-			-0-			
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	N	-0-			-0-			
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	N	-0-			-0-			
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	N	-0-			-0-			
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-			-0-			
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K.				WELL #: 30				RRCID -> 179023				COMPL. DATE 09/10/2000				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-			
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	7	1	188	2	N	-0-			-0-			
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-			-0-			
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-			-0-			
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-			-0-			
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-			
MEADOWS				WELL #: 1175				RRCID -> 179294				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226	
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-			-0-			
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	20	1	522	2	N	-0-			-0-			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	N	-0-			-0-			
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	N	-0-			-0-			
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-			-0-			
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL STATE "2"				WELL #: 7				RRCID -> 179614				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-			-0-			
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	-0-			-0-			
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K.				WELL #: 34				RRCID -> 181049				COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-			-0-			
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-			-0-			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-			-0-			
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-			
MEADOWS				WELL #: 1105				RRCID -> 181815				COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-			
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-			
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL STATE 2				WELL #: 8				RRCID -> 181818				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M.K. "A"												CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	

DANIEL - STATE "2"												WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288			
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-			-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	-0-			-0-	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	-0-			-0-	
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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K.												WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615			
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-			-0-	
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	2	N	-0-			-0-	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372			
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-			-0-	
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	7	1	196	2	N	-0-	2	8	-0-	
						2	9								
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-			-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	5	2			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615			
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-			-0-	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	875	2	N	-0-			-0-	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	N	-0-			-0-	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429			
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-			-0-	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-			-0-	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-			-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	N	-0-			-0-	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-				-0-	
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	13	1	355	2	N	-0-				-0-	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	-0-				-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-				-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-				-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-	
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K.													WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094			
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-				-0-	
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	2	N	-0-				-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-				-0-	
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-				-0-	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-				-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K.													WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927			
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-				-0-	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	638	2	N	-0-				-0-	
						3	9						3	8		
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-				-0-	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-				-0-	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-				-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K.													WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MEADOWS													WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025			
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-				-0-	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	N	-0-				-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-				-0-	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	-0-				-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	N	-0-				-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-			-0-		
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	N	-0-			-0-		
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	829	2	N	-0-			-0-		
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	-0-			-0-		
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-			-0-		
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	2	N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040			
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	N	-0-			-0-		
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-			-0-		
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-			-0-		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	2	N	-0-			-0-		
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-			-0-		
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877			
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	N	-0-			-0-		
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-			-0-		
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-			-0-		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-			-0-		
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-			-0-		
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637			
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-			-0-		
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-			-0-		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-			-0-		
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-			-0-		
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	812	2	N	-0-		-0-			
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-		-0-			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-		-0-			
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-		-0-			
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-		-0-			
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		-0-			
DANIEL-STATE "2"													WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910			
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-		-0-			
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	-0-		-0-			
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-		-0-			
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	2	2 8	-0-			
						2	9									
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	2	2 8	-0-			
						2	9									
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		-0-			
MEADOWS													WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-			
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-		-0-			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-		-0-			
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-		-0-			
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	N	-0-		-0-			
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-			
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-		-0-			
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-		-0-			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-		-0-			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-		-0-			
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-			
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509			
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-		-0-			
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	2	N	-0-		-0-			
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-		-0-			
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-		-0-			
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-		-0-			
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-			
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-		-0-			
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	N	-0-		-0-			
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-		-0-			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-		-0-			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-		-0-			
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 383192 WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	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	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	40 1	966 2	N	-0-				188	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30 1	790 2	N	10	10 8			188	
						11 9								
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37 1	916 2	N	-0-				188	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	36 1	927 2	N	11	11 8			188	
						12 9								
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	25 1	671 2	N	11	11 8			188	
						12 9								
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT				188	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"														
617544 WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924														
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-				-0-	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-				-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-				-0-	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-				-0-	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-				-0-	
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-				-0-	
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948														
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-				-0-	
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-				-0-	
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2		N	-0-				-0-	
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2		N	-0-				-0-	
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		N	-0-				-0-	
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890														
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104 2		N	-0-				-0-	
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 2		N	-0-				-0-	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-				-0-	
09	1110 N	731	-0-	-379	-0-	731 2		N	-0-				-0-	
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-				-0-	
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	880 2		N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778														
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-				-0-	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-				-0-	
08	961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2		N	-0-				-0-	
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	784 2		N	-0-				-0-	
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2		N	-0-				-0-	
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2		N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006														
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-				-0-	
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-				-0-	
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-				-0-	
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-				-0-	
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		N	-0-				-0-	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 2		N	-0-				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.//					83704 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.//					617544																			
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:					2					RRCID -> 169723					COMPL. DATE 07/13/1998					TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06		360 N	278	-0-	-82	-0-	-0-	278	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	251	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	258	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	225	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
DANIEL, M. K. "112"																																							
					WELL #:					3					RRCID -> 169724					COMPL. DATE 07/20/1998					TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000														
06		690 N	685	-0-	-5	-0-	-0-	685	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
07		682 N	624	-0-	-58	-0-	-0-	624	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
09		690 N	583	-0-	-107	-0-	-0-	583	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
10		620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	599	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	-0-	599	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
BLACK, HALLIE "3"																																							
					WELL #:					3					RRCID -> 169725					COMPL. DATE 08/01/1998					TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
*11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
DANIEL, M. K. "110"																																							
					WELL #:					3					RRCID -> 171141					COMPL. DATE 12/01/1998					TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
07		248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-	179	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	-0-	175	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
DANIEL, M. K. "112"																																							
					WELL #:					4					RRCID -> 171293					COMPL. DATE 10/31/1998					TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							14											
07		1054 N	954	-0-	-100	-0-	-0-	954	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							14											
08		961 N	942	-0-	-19	-0-	-0-	942	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							14											
09		930 N	923	-0-	-7	-0-	-0-	908	2			15	9	N	14	N	-0-			N	-0-							-0-											
10		961 N	948	-0-	-13	-0-	-0-	948	2					N	-0-					N	-0-							-0-											
*11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2					N	-0-					N	-0-							-0-											
DANIEL, M. K. "109"																																							
					WELL #:					3					RRCID -> 171429					COMPL. DATE 11/13/1998					TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	189	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
09		240 N	186	-0-	-54	-0-	-0-	186	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
DANIEL, M. K. "109"																																							
					WELL #:					4					RRCID -> 171430					COMPL. DATE 11/15/1998					TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275														
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	115	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
07		155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	107	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			N	-0-			N	-0-							-0-											

SIMPSON-MANN (CANYON)												CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																						
DANIEL, M. K. 111 "A"																						
												WELL #:		5	RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2						N	-0-					-0-			
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2						N	-0-					-0-			
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2						N	-0-					-0-			
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2						N	-0-					-0-			
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2						N	-0-					-0-			
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2						N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. "110"												WELL #:		2	RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835	
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2						N	-0-					-0-			
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2						N	-0-					-0-			
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2						N	-0-					-0-			
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2						N	-0-					-0-			
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2						N	-0-					-0-			
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2						N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. "113"												WELL #:		3	RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2						N	-0-					-0-			
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2						N	-0-					-0-			
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2						N	-0-					-0-			
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	2						N	-0-					-0-			
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2						N	-0-					-0-			
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2						N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. 111 "A"												WELL #:		6	RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2						N	-0-					-0-			
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2						N	-0-					-0-			
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2						N	-0-					-0-			
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2						N	-0-					-0-			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2						N	-0-					-0-			
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2						N	-0-					-0-			
BLACK, HALLIE "9"												WELL #:		1	RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2						N	-0-					-0-			
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2						N	-0-					-0-			
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2						N	-0-					-0-			
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2						N	-0-					-0-			
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2						N	-0-					-0-			
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2						N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. 112 "A"												WELL #:		6	RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887	
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2						N	-0-					-0-			
07	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2						N	-0-					-0-			
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2						N	-0-					-0-			
09	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1087	2						N	-0-					-0-			
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2						N	-0-					-0-			
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2						N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K. 112 "A"												WELL #:		8	RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868 - 4878	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2						N	-0-					-0-			
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2						N	-0-					-0-			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2						N	-0-					-0-			
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2						N	-0-					-0-			
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2						N	-0-					-0-			
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2						N	-0-					-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																																												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.// 617544																																																																										
BLACK, HALLIE "9"															WELL #: 3															RRCID -> 173556															COMPL. DATE 04/17/1999															TOTAL DEPTH 5815															PERF. 5490 - 5500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			550	2			N	-0-							-0-																																																																		
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			589	2			N	-0-							-0-																																																																		
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			585	2			N	-0-							-0-																																																																		
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			568	2			N	-0-							-0-																																																																		
*10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			631	2			N	-0-							-0-																																																																		
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			604	2			N	-0-							-0-																																																																		
DANIEL, M. K. "112" UNIT																																																																																									
WELL #: 5																																																																																									
RRCID -> 174167																																																																																									
COMPL. DATE 07/14/1999																																																																																									
TOTAL DEPTH 6145																																																																																									
PERF. 5200 - 5623																																																																																									
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			253	2			N	-0-							33																																																																		
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			214	2			N	-0-							33																																																																		
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			211	2			N	-0-							33																																																																		
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			203	2			N	-0-							33																																																																		
*10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			220	2			N	-0-							33																																																																		
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			220	2			N	-0-							33																																																																		
M. K. DANIEL 111A																																																																																									
WELL #: 2																																																																																									
RRCID -> 174866																																																																																									
COMPL. DATE 10/17/1999																																																																																									
TOTAL DEPTH 6128																																																																																									
PERF. 5248 - 5426																																																																																									
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1230	2			N	-0-							-0-																																																																		
07		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			1133	2			N	-0-							-0-																																																																		
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1131	2			N	-0-							-0-																																																																		
09		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	-0-	-0-			1067	2			N	-0-							-0-																																																																		
*10		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			1107	2			N	-0-							-0-																																																																		
*11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1107	2			N	-0-							-0-																																																																		
DANIEL, M. K. "113"																																																																																									
WELL #: 5																																																																																									
RRCID -> 175780																																																																																									
COMPL. DATE 01/22/2000																																																																																									
TOTAL DEPTH 6003																																																																																									
PERF. 4787 - 5382																																																																																									
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			500	2			N	-0-							-0-																																																																		
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			482	2			N	-0-							-0-																																																																		
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			460	2			N	-0-							-0-																																																																		
09		510 N	446	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			446	2			N	-0-							-0-																																																																		
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			455	2			N	-0-							-0-																																																																		
11		450 N	359	-0-	-91	-0-	-0-	-0-			359	2			N	-0-							-0-																																																																		
DANIEL, M. K. "113"																																																																																									
WELL #: 6																																																																																									
RRCID -> 177892																																																																																									
COMPL. DATE 05/03/2000																																																																																									
TOTAL DEPTH 6018																																																																																									
PERF. 4830 - 5556																																																																																									
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			378	2			N	-0-							-0-																																																																		
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			350	2			N	-0-							-0-																																																																		
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			347	2			N	-0-							-0-																																																																		
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			334	2			N	-0-							-0-																																																																		
*10		341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			332	2			N	-0-							-0-																																																																		
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			332	2			N	-0-							-0-																																																																		
DANIEL, M. K. "113"																																																																																									
WELL #: 7																																																																																									
RRCID -> 179954																																																																																									
COMPL. DATE 09/21/2000																																																																																									
TOTAL DEPTH 6200																																																																																									
PERF. 5167 - 5882																																																																																									
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			635	2			N	-0-							-0-																																																																		
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			592	2			N	-0-							-0-																																																																		
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			587	2			N	-0-							-0-																																																																		
09		630 N	563	-0-	-67	-0-	-0-	-0-			563	2			N	-0-							-0-																																																																		
*10		589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			577	2			N	-0-							-0-																																																																		
*11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			577	2			N	-0-							-0-																																																																		
BLACK, HALLIE "3A"																																																																																									
WELL #: 5																																																																																									
RRCID -> 179955																																																																																									
COMPL. DATE 09/16/2000																																																																																									
TOTAL DEPTH 6202																																																																																									
PERF. 4628 - 5693																																																																																									
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114	2			N	-0-							-0-																																																																		
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92	2			N	-0-							-0-																																																																		
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			132	2			N	-0-							-0-																																																																		
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			127	2			N	-0-							-0-																																																																		
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			82	2			N	-0-							-0-																																																																		
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			82	2			N	-0-							-0-																																																																		

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL	DEPTH	6225	PERF. 4628 - 4986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
												EOM BALANCE
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-		-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-		-0-
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-		-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-		-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL	DEPTH	6210	PERF. 4881 - 6040
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL	DEPTH	6190	PERF. 5178 - 5540
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL	DEPTH	6225	PERF. 5206 - 5542
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL	DEPTH	6221	PERF. 5092 - 5248
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 5150 - 5616
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-		-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2		N	-0-		-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-		-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5141 - 5605
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-		-0-
10	496 N	177	-0-	-319	-0-	177	2		N	-0-		-0-
11	450 N	177	-0-	-273	-0-	177	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
M. K. DANIEL IIIA														
WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											EOM BALANCE
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2	N	-0-					-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-					-0-
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2	N	-0-					-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-					-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-					-0-
DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642														
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2	N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-					-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-					-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408														
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2	N	-0-					-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2	N	-0-					-0-
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490														
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-					-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-					-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	N	-0-					-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816														
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-					-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890														
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2	N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2	N	-0-					-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882														
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	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 #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	6085	PERF. 4720 - 5624	
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
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4544 - 5700	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5232 - 5968	
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	6030	PERF. 4734 - 5756	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL	DEPTH	6095	PERF. 5192 - 6020	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL	DEPTH	6061	PERF. 4776 - 5824	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	6065	PERF. 5080 - 5788	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. 110														
WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062														
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
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	809	-0-	-451	-0-	809	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666														
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894														
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986														
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806														
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-			-0-
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672														
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700														
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)																	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																	
BLACK, HALLIE "3A"																	
		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
		//CONT.//		617544													
		WELL #:		9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010		5957			
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		
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-				-0-		
07		589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2		N	-0-				-0-		
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-				-0-		
09		450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-				-0-		
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-				-0-		
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-				-0-		
		BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008		5932	
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-				-0-		
07		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		N	-0-				-0-		
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-		
09		1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	2		N	-0-				-0-		
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				-0-		
*11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				-0-		
		DANIEL, M. K.		WELL #:		710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678		5660	
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-				-0-		
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-				-0-		
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-		
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-		
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-		
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-				-0-		
		DANIEL, M. K.		WELL #:		709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659		0	
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-				-0-		
07		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		N	-0-				-0-		
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-				-0-		
09		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2		N	-0-				-0-		
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-				-0-		
11		1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	2		N	-0-				-0-		
		HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980		5708	
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-				-0-		
07		1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2		N	-0-				-0-		
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-		
09		1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2		N	-0-				-0-		
10		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2		N	-0-				-0-		
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-		
		DANIEL, M. K.		WELL #:		711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495		5605	
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-		
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-		
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-		
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-		
10		558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-				-0-		
11		540 N	376	-0-	-164	-0-	376	2		N	-0-				-0-		
		DANIEL, M. K.		WELL #:		712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694		5622	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-		
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-		
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-		
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-		
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				-0-		
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	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 #:		611	RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH		5497	PERF. 4762 - 5438
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "4A"												
		WELL #:		405	RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH		6095	PERF. 4888 - 5894
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		-0-
09	990 N	721	-0-	-269	-0-	721	2		N	-0-		-0-
10	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2		N	-0-		-0-
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3B"												
		WELL #:		2	RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4947 - 5976
06	900 N	289	-0-	-611	-0-	289	2		N	-0-		-0-
07	837 N	177	-0-	-660	-0-	177	2		N	-0-		-0-
08	682 N	134	-0-	-548	-0-	134	2		N	-0-		-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 4B												
		WELL #:		402	RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH		6132	PERF. 5050 - 5776
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-		-0-
10	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	2		N	-0-		-0-
11	300 N	61	-0-	-239	-0-	61	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		613	RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH		6144	PERF. 4716 - 5624
06	1230 N	989	-0-	-241	-0-	989	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	582	-0-	-503	-0-	582	2		N	-0-		-0-
08	1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	2		N	-0-		-0-
09	990 N	548	-0-	-442	-0-	548	2		N	-0-		-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-		-0-
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE 4A												
		WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH		6103	PERF. 4934 - 5728
06	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3128	-0-	28	277	3128	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3281	-0-	181	458	3281	2		N	-0-		-0-
09	2979 X	2521	-0-	-458	-0-	2521	2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	2604	2		N	-0-		-0-
11	2760 X	2388	-0-	-372	-0-	2388	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 4570 - 5839
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544								
HALLIE BLACK 3A				WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922	
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	
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-			-0-	
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-	

HALLIE BLACK 4B				WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-	
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-			-0-	
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
09	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2		N	-0-			-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-	
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		707	RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659	
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2		N	-0-			-0-	
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
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-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-	
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-	
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-	
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-	

HALLIE BLACK 4B				WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915	
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-	
07	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948	2		N	-0-			-0-	
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-	
09	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904	2		N	-0-			-0-	
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			-0-	
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-	

M. K. DANIEL 111A				WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510	
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2		N	-0-			-0-	
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2		N	-0-			-0-	
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-			-0-	
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858	
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			-0-	
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-	
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.				630591										
MALONE "12"				WELL #: 1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4231 - 5185		
M 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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 2			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
MALONE				WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4771 - 4860		
06	210 N	164	-0-	-46	-0-		164 2			N	-0-			-0-
07	217 N	84	-0-	-133	-0-		84 2			N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2			N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-		118 2			N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 2			N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-		90 2			N	-0-			-0-
BUNGER "5"				WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4083 - 4446		
06	1020 N	777	-0-	-243	-0-		777 2			Y	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2			Y	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2			Y	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 2			Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 2			Y	-0-			-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803 2			Y	-0-			-0-
MALONE "13"				WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318		PERF. 4174 - 4184		
06	330 N	325	-0-	-5	-0-		325 2			N	-0-			-0-
07	341 N	284	-0-	-57	-0-		284 2			N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-		298 2			N	-0-			-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-		286 2			N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-		272 2			N	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 2			N	-0-			-0-
BUNGER "5"				WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2755 - 4169		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			Y	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2			Y	-0-			-0-
BUNGER "5"				WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3825 - 4125		
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409 2			Y	-0-			-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2			Y	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099 2			Y	-0-			-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 2			Y	-0-			-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308 2			Y	-0-			-0-
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392 2			Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
RED STAG OPERATING, LLC														
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MITCHELL 10														
WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SILVER OIL & GAS INC.														
TENNECO FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664														
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-		-0-
07	558 N	6	-0-	-552	-0-	6	3				N	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3				N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3				N	-0-		-0-
11	540 N	5	-0-	-535	-0-	5	3				N	-0-		-0-
TENNECO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544														
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3				N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3				N	-0-		-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3				N	-0-		-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3				N	-0-		-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3				N	-0-		-0-
MEADOWS "8"														
WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936														
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	3				N	-0-		-0-
07	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	3				N	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3				N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3				N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-		-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-		-0-
DANIEL														
WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788														
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3				N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-		-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3				N	-0-		-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3				N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
DANIEL, M. K. "8"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 781880														
WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE									
06	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
08	8 X		-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804														
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-			-0-
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756														
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-			-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709														
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658														
06	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-			-0-
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
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-
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742														
06	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
UPP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-0-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
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-
WTG EXPLORATION														
MITCHELL, MYRTLE														
WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555														
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-			-0-
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-
SNAKEBITE (ELLENBURGER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6761	PERF. 6962 - 11644					
M	0	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON		WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH		6898	PERF. 6874 - 8396					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6588 - 6682					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6642 - 6866					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH		6889	PERF. 6050 - 9620					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT		WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6720 - 6948					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6628 - 6791					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FOUR SQUARE RANCH									
		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UPP OPERATING, LLC									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0061EH		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	3	Y	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH									
		WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH									
		WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1779	-0-	1779	1781	3	Y	-0-	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	6939	-	9450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	6948	-	10087	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL	DEPTH	9177	PERF.	6925	-	9177	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL	DEPTH	7060	PERF.	6669	-	6688	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1647	-0-	1647	1647	1647	1647	3			N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	6990	PERF.	6824	-	6856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL	DEPTH	7052	PERF.	6630	-	6658	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 -	6694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 -	6698	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
11	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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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 #:		1A	RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1052	-	1068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064	-	1080
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-
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052	-	1068
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-
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016	-	1032
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-
ROBINSON, WINFRED JR.		721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550	-	615
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITFIELD-MARTIN GU			WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 - 8722						
06	6060 X	3123	-0-	-2937	-0-	507	1	2606	2	N	9						213
07	6262 X	4338	-0-	-1924	-0-	10 999	9 1	3327	2	N	11	178	1				46
08	6107 X	5405	-0-	-702	-0-	12 1245	9 1	4148	2	N	11						57
09	5910 X	5364	-0-	-546	-0-	12 1246	9 1	4096	2	N	20						77
10	6107 X	5360	-0-	-747	-0-	22 1268	9 1	4073	2	N	17						94
*11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	19 1323	9 1	4193	2	N	12						106
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						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STOREY (4470)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT STOREY, H. D.														
WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560														
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-			-0-
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-			-0-
08	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
09	1110 N	802	-0-	-308	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3			Y	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-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														
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	N	-0-			-0-
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	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
PXP PETTY, O. S. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225														
06	900 N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-			-0-
07	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08	527 N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-			-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP PETTY, O. S. -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224														
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
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2				Y	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2				Y	-0-			-0-
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
PXP MARTIN, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 10010 - 10216														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PXP PETTY, O.S.														
WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10104 - 10184														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2				N	-0-			-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2				N	-0-			-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2				N	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2				N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2				N	-0-			-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
VT ALDERMAN, EZRA														
WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124														
06	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2				N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	110	52 1		58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
KILLAM 299														
WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
06	660 N	551	-0-	-109	-0-	551 2				N	-0-			-0-
07	682 N	504	-0-	-178	-0-	504 2				N	-0-			-0-
08	558 N	468	-0-	-90	-0-	468 2				N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2				N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2				N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100																	
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
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758																	
06	3990 X	3506	-0-	-484	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3489	-0-	-634	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3387	-0-	-550	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260																	
06	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A																	
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1815	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	359	-0-	-1284	-0-	-0-	78	1	281	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477																	
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004																	
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	282	1	399	2	N	126	60	1	66
						139	9							
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	253	1	635	2	N	6			72
						7	9							
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			72
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP. 831283 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152														
06	4200 X	2729	-0-	-1471	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
*11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256														
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	2918	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SUTTON PRODUCING CORP.										NON-ASSOCIATED									
APPLING										WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-			862 2			N	-0-			-0-			
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	-0-			862 2			N	-0-			-0-			
08	930 N	734	-0-	-196	-0-	-0-			734 2			N	-0-			-0-			
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	-0-			815 2			N	-0-			-0-			
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-			616 2			N	-0-			-0-			
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-			1016 2			N	-0-			-0-			
REEVES										WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186	
06	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	-0-			1657 2			N	-0-			-0-			
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-			1657 2			N	-0-			-0-			
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	-0-			1733 2			N	-0-			-0-			
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-			1685 2			N	-0-			-0-			
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-			1776 2			N	-0-			-0-			
11	1680 N	1401	-0-	-279	-0-	-0-			1401 2			N	-0-			-0-			
REEVES "A"										WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-			647 2			N	-0-			-0-			
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-			647 2			N	-0-			-0-			
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-			367 2			N	-0-			-0-			
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-			950 2			N	-0-			-0-			
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-			628 2			N	-0-			-0-			
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-			645 2			N	-0-			-0-			
PRYOR										WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193	
06	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	-0-			1023 2			N	-0-			-0-			
07	1612 N	1023	-0-	-589	-0-	-0-			1023 2			N	-0-			-0-			
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-			1175 2			N	-0-			-0-			
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-			1595 2			N	-0-			-0-			
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-			979 2			N	-0-			-0-			
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	-0-			1051 2			N	-0-			-0-			
PRYOR										WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217	
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	-0-			1323 2			N	-0-			-0-			
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-			1323 2			N	-0-			-0-			
08	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	-0-			1232 2			N	-0-			-0-			
09	1320 N	990	-0-	-330	-0-	-0-			990 2			N	-0-			-0-			
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-			757 2			N	-0-			-0-			
11	1200 N	860	-0-	-340	-0-	-0-			860 2			N	-0-			-0-			
REEVES										WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263	
06	5700 X	2857	-0-	-2843	-0-	-0-			2857 2			N	-0-			-0-			
07	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	-0-			2857 2			N	-0-			-0-			
08	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	-0-			2808 2			N	-0-			-0-			
09	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	-0-			2892 2			N	-0-			-0-			
10	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	-0-			2432 2			N	-0-			-0-			
11	2850 X	2741	-0-	-109	-0-	-0-			2741 2			N	-0-			-0-			

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GUTIERREZ D														
WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	846	-0-	-2154	6210	87	1	759	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	328	-0-	328	6538	23	1	305	2	Y	-0-			8
08	3100 N	399	-0-	-2701	3837	46	1	353	2	Y	-0-			8
09	3000 N	272	-0-	-2728	1109	30	1	242	2	Y	-0-			8
10	3027 N	1918	-0-	-1109	-0-	203	1	1715	2	Y	-0-			8
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			8
GUTIERREZ E														
WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562														
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	299	-0-	299	299	21	1	278	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	351	-0-	351	650	41	1	310	2	Y	-0-			-0-
09	966 N	316	-0-	-650	-0-	34	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554														
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	14	1	194	2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	146	-0-	146	354	17	1	129	2	Y	-0-			13
09	476 N	122	-0-	-354	-0-	13	1	109	2	Y	-0-			13
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			13
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			13
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456														
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480														
06	2135 N	398	-0-	-1737	-0-	41	1	357	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	421	-0-	421	421	29	1	392	2	Y	-0-			8
08	872 N	451	-0-	-421	-0-	53	1	398	2	Y	-0-			8
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	Y	-0-			8
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	2	Y	-0-			8
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			8
GUTIERREZ B														
WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532														
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			18
07	DLQ G-10	137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	86	-0-	86	223	10	1	76	2	Y	-0-			18
09	393 N	170	-0-	-223	-0-	19	1	151	2	Y	-0-			18
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-			18
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			18
APPLING														
WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854														
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	474	-0-	474	474	33	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	332	-0-	332	806	39	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	1088 N	282	-0-	-806	-0-	31	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)			FLETCHER OPERATING, LLC			GUTIERREZ A			WELL #:			3R			RRCID -> 169758			COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573			PERF. 7417 - 7554		
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							
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-			9 1			74 2	Y	-0-					8							
07	DLQ	G-10	73	-0-	73	73			5 1			68 2	Y	-0-				8								
08	DLQ	G-10	94	-0-	94	167			11 1			83 2	Y	-0-				8								
09		275 N	108	-0-	-167	-0-			12 1			96 2	Y	-0-				8								
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-			15 1			128 2	Y	-0-				8								
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT				8								
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.																			WELL #:	2	RRCID -> 185977	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 7866	PERF. 7480 - 7528		
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-			108 1			939 2	N	-0-				-0-								
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			74 1			1003 2	N	-0-				-0-								
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-			128 1			970 2	N	-0-				-0-								
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			121 1			992 2	N	-0-				-0-								
10		1085 N	853	-0-	-232	-0-			90 1			763 2	N	-0-				-0-								
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-							N	NO RPT				-0-								
WINSLOW, O. H.																			WELL #:	3	RRCID -> 187432	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7527 - 7563		
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-			2 1			17 2	Y	-0-				6								
07	DLQ	G-10	42	-0-	42	42			3 1			39 2	Y	-0-				6								
08	DLQ	G-10	21	-0-	21	63			2 1			19 2	Y	-0-				6								
09		121 N	58	-0-	-63	-0-			6 1			52 2	Y	-0-				6								
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-			7 1			60 2	Y	-0-				6								
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT				6								
STOCKTON, J. H.																			WELL #:	2	RRCID -> 187434	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 7479 - 7516		
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-			48 1			421 2	Y	-0-				-0-								
07	DLQ	G-10	437	-0-	437	437			30 1			407 2	Y	-0-				-0-								
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	855			49 1			369 2	Y	-0-				-0-								
09		1244 N	389	-0-	-855	-0-			42 1			347 2	Y	-0-				-0-								
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-			25 1			213 2	Y	-0-				-0-								
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT				-0-								
MARTIN, J. C.																			WELL #:	1	RRCID -> 187442	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7929	PERF. 7684 - 7734		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				7								
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				7								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				7								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				7								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				7								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				7								
MARTIN, J. C.																			WELL #:	1A	RRCID -> 187451	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 7570 - 7602		
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-			53 1			457 2	Y	-0-				-0-								
07	DLQ	G-10	416	-0-	416	416			29 1			387 2	Y	-0-				-0-								
08	DLQ	G-10	596	-0-	596	1012			69 1			527 2	Y	-0-				-0-								
09		1590 N	578	-0-	-1012	-0-			63 1			515 2	Y	-0-				-0-								
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-			51 1			434 2	Y	-0-				-0-								
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-							Y	NO RPT				-0-								
FOSTER, J. ESTATE																			WELL #:	3	RRCID -> 187454	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7602 - 7650		
06		3000 N	1183	-0-	-1817	4936			122 1			1061 2	Y	-0-				-0-								
07	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	6104			80 1			1088 2	Y	-0-				-0-								
08		3100 N	1283	-0-	-1817	4287			150 1			1133 2	Y	-0-				-0-								
09		3000 N	1246	-0-	-1754	2533			136 1			1110 2	Y	-0-				-0-								
10		3100 N	934	-0-	-2166	367			99 1			835 2	Y	-0-				-0-								
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							Y	NO RPT				-0-								

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.			WELL #: 8			RRCID -> 193174			COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665		
M	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
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-		17
07	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-		17
08	DLQ	G-10	48	-0-	48	135	6	1	42	2	Y	-0-		17
09		201 N	66	-0-	-135	-0-	7	1	59	2	Y	-0-		17
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		17
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		17
MARTIN, J. C.			WELL #: 4			RRCID -> 193177			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162		
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-		19
07	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	18	1	250	2	Y	-0-		19
08	DLQ	G-10	228	-0-	228	496	27	1	201	2	Y	-0-		19
09		740 N	244	-0-	-496	-0-	27	1	217	2	Y	-0-		19
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-		19
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		19
GUTIERREZ F			WELL #: 1			RRCID -> 193512			COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974		
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-		11
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	12	1	169	2	Y	-0-		11
08	DLQ	G-10	227	-0-	227	408	26	1	201	2	Y	-0-		11
09		621 N	213	-0-	-408	-0-	23	1	190	2	Y	-0-		11
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-		11
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		11
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 194970			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180		
06		1848 N	981	-0-	-867	-0-	101	1	880	2	Y	-0-		54
07	DLQ	G-10	851	-0-	851	851	59	1	792	2	Y	-0-		54
08		1689 N	838	-0-	-851	-0-	98	1	740	2	Y	-0-		54
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	Y	-0-		54
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	90	1	756	2	Y	-0-		54
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		54
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 5			RRCID -> 194975			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	25	2	1	15	2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	50	3	1	22	2	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT		1
WINSLOW, O. H.			WELL #: 4			RRCID -> 197154			COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672		
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-		11
07	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	12	1	164	2	Y	-0-		11
08	DLQ	G-10	143	-0-	143	319	17	1	126	2	Y	-0-		11
09		502 N	183	-0-	-319	-0-	20	1	163	2	Y	-0-		11
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-		11
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		11

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC																
MARTIN, J. C.																
WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	3000 N	1489	-0-	-1511	10614	150	1	1300	2	Y	35	80	1	11		
07	DLQ G-10	1470	-0-	1470	12084	39	9	100	1	Y	20			31		
08	3100 N	1443	-0-	-1657	10427	168	1	1275	2	Y	-0-			31		
09	3000 N	1425	-0-	-1575	8852	155	1	1270	2	Y	-0-			31		
10	3100 N	1115	-0-	-1985	6867	117	1	986	2	Y	11			42		
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	5457	12	9			Y	NO RPT			42		
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680																
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-			20		
07	DLQ G-10	481	-0-	481	481	33	1	448	2	Y	-0-			20		
08	DLQ G-10	759	-0-	759	1240	88	1	671	2	Y	-0-			20		
09	1700 N	501	-0-	-1199	41	55	1	446	2	Y	-0-			20		
10	454 N	413	-0-	-41	-0-	44	1	369	2	Y	-0-			20		
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			20		
MARTIN, J. C.																
WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568																
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	12	27	1	4		
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	13	9	162	2	Y	7			11		
08	DLQ G-10	232	-0-	232	414	8	9	205	2	Y	-0-			11		
09	625 N	211	-0-	-414	-0-	23	1	188	2	Y	-0-			11		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	3			14		
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	3	9			Y	NO RPT			14		
FOSTER, J. ESTATE																
WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624																
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	Y	-0-			1		
07	DLQ G-10	267	-0-	267	267	18	1	249	2	Y	-0-			1		
08	DLQ G-10	243	-0-	243	510	28	1	215	2	Y	-0-			1		
09	831 N	321	-0-	-510	-0-	35	1	286	2	Y	-0-			1		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			1		
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			1		
FOSTER, J. ESTATE																
WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616																
06	3000 N	1118	-0-	-1882	10151	115	1	1003	2	Y	-0-			25		
07	DLQ G-10	1075	-0-	1075	11226	74	1	1001	2	Y	-0-			25		
08	3100 N	968	-0-	-2132	9094	113	1	855	2	Y	-0-			25		
09	3000 N	1064	-0-	-1936	7158	116	1	948	2	Y	-0-			25		
10	3100 N	868	-0-	-2232	4926	92	1	776	2	Y	-0-			25		
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	3996					Y	NO RPT			25		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7438 - 7538	
M	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
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-	114
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-	114
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-	114
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-	114
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	12	1	104	2	N	-0-	114
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	114

GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7558 - 7661	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	695	-0-	695	695	48	1	647	2	Y	-0-	2
08	1436 N	741	-0-	-695	-0-	86	1	655	2	Y	-0-	2
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	2	Y	-0-	2
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	56	1	472	2	Y	-0-	2
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7494 - 7625	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	-0-	45
07	DLQ G-10	694	-0-	694	694	44	1	602	2	Y	44	89
08	DLQ G-10	588	-0-	588	1282	67	1	512	2	Y	8	45
09	1700 N	580	-0-	-1120	162	63	1	517	2	Y	-0-	45
10	542 N	380	-0-	-162	-0-	40	1	340	2	Y	-0-	45
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	45

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7553 - 7624	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	768	-0-	768	768	53	1	715	2	Y	-0-	-0-
08	1635 N	867	-0-	-768	-0-	101	1	766	2	Y	-0-	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	94	1	771	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	63	1	527	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7562 - 7586	
06	3000 N	1055	-0-	-1945	2562	109	1	946	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	993	-0-	993	3555	68	1	925	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	998	-0-	-2102	1453	116	1	882	2	Y	-0-	-0-
09	2506 N	1053	-0-	-1453	-0-	115	1	938	2	Y	-0-	-0-
10	992 N	623	-0-	-369	-0-	66	1	557	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7616 - 7668	
06	3000 N	1226	-0-	-1774	3698	126	1	1100	2	Y	-0-	56
07	DLQ G-10	1000	-0-	1000	4698	65	1	874	2	Y	55	111
08	3100 N	1062	-0-	-2038	2660	61	9	929	2	Y	10	56
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	56

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID -> 207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7546 -	7590
M	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
06		90 N	90	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	264	-0-	264	18 1	246 2	Y	-0-		2
08	DLQ	G-10	168	-0-	168	20 1	148 2	Y	-0-		2
09		620 N	188	-0-	-432	21 1	167 2	Y	-0-		2
10		149 N	149	-0-	-0-	16 1	133 2	Y	-0-		2
11		150 N	NO RPT	-0-	-150			Y	NO RPT		2
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7531 -	7558
06		3000 N	188	-0-	-2812	19 1	169 2	Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	981	-0-	981	68 1	913 2	Y	-0-		2
08		3100 N	1330	-0-	-1770	155 1	1175 2	Y	-0-		2
09		3000 N	1317	-0-	-1683	144 1	1173 2	Y	-0-		2
10		3100 N	1269	-0-	-1831	134 1	1135 2	Y	-0-		2
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290			Y	NO RPT		2
MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID -> 208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7697 -	7743
06		10 N	10	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		3
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	1 1	9 2	Y	-0-		3
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	1 1	9 2	Y	-0-		3
09		30 N	10	-0-	-20	1 1	9 2	Y	-0-		3
10		10 N	10	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		3
11		10 N	NO RPT	-0-	-10			Y	NO RPT		3
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID -> 208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7588 -	7630
06		3000 N	869	-0-	-2131	90 1	779 2	Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	803	-0-	803	55 1	748 2	Y	-0-		2
08		3100 N	863	-0-	-2237	101 1	762 2	Y	-0-		2
09		2185 N	856	-0-	-1329	93 1	763 2	Y	-0-		2
10		806 N	644	-0-	-162	68 1	576 2	Y	-0-		2
11		840 N	NO RPT	-0-	-840			Y	NO RPT		2
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7580 -	7614
06		425 N	425	-0-	-0-	44 1	381 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	358	-0-	358	25 1	333 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	409	-0-	409	48 1	361 2	Y	-0-		-0-
09		1239 N	472	-0-	-767	51 1	421 2	Y	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	31 1	266 2	Y	-0-		-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390			Y	NO RPT		-0-
REEVES		WELL #:		4	RRCID -> 208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7429 -	7449
06		38 N	38	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	77	-0-	77	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
09		121 N	33	-0-	-88	4 1	29 2	Y	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		-0-
11		11 N	NO RPT	-0-	-11			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 12			RRCID -> 208947			COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
M	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		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	Y	-0-				38		
07	DLQ G-10	203	-0-	203	203	11 1	150 2	Y	38				76		
08	DLQ G-10	146	-0-	146	349	42 9	123 2	Y	6	44	1		38		
09	487 N	138	-0-	-349	-0-	16 1	123 2	Y	-0-				38		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 9	55 2	Y	-0-				38		
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	6 1		Y	NO RPT				38		

WINSLOW, O. H.			WELL #: 9			RRCID -> 209325			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532			
06	2089 N	989	-0-	-1100	-0-	102 1	887 2	Y	-0-				29		
07	DLQ G-10	825	-0-	825	825	57 1	768 2	Y	-0-				29		
08	1771 N	946	-0-	-825	-0-	110 1	836 2	Y	-0-				29		
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	88 1	721 2	Y	-0-				29		
10	837 N	451	-0-	-386	-0-	48 1	403 2	Y	-0-				29		
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				29		

WINSLOW, O. H.			WELL #: 8			RRCID -> 209846			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
06	1557 N	738	-0-	-819	-0-	76 1	662 2	Y	-0-				10		
07	DLQ G-10	792	-0-	792	792	55 1	737 2	Y	-0-				10		
08	1639 N	847	-0-	-792	-0-	99 1	748 2	Y	-0-				10		
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	93 1	764 2	Y	-0-				10		
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	84 1	705 2	Y	-0-				10		
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				10		

WINSLOW, O. H.			WELL #: 10			RRCID -> 210849			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74 1	640 2	Y	-0-				-0-		
07	DLQ G-10	746	-0-	746	746	51 1	695 2	Y	-0-				-0-		
08	1519 N	773	-0-	-746	-0-	90 1	683 2	Y	-0-				-0-		
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	Y	-0-				-0-		
10	744 N	306	-0-	-438	-0-	32 1	274 2	Y	-0-				-0-		
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				-0-		

MARTIN, J. C.			WELL #: 11			RRCID -> 210851			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58 1	503 2	Y	-0-				2		
07	DLQ G-10	567	-0-	567	567	39 1	528 2	Y	-0-				2		
08	1154 N	587	-0-	-567	-0-	68 1	519 2	Y	-0-				2		
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	61 1	494 2	Y	-0-				2		
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	52 1	436 2	Y	-0-				2		
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT				2		

WINSLOW, O. H.			WELL #: 14			RRCID -> 210852			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-				-0-		
07	DLQ G-10	38	-0-	38	38	3 1	35 2	Y	-0-				-0-		
08	DLQ G-10	173	-0-	173	211	20 1	153 2	Y	-0-				-0-		
09	310 N	99	-0-	-211	-0-	11 1	88 2	Y	-0-				-0-		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-		
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-		

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
						CODE		CODE				CODE		CODE
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	335	-0-	335	335	23	1	312	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	263	-0-	263	598	31	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	846 N	248	-0-	-598	-0-	27	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690														
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	27	1	367	2	Y	-0-			-0-
08	793 N	399	-0-	-394	-0-	46	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702														
06	2406 N	811	-0-	-1595	-0-	84	1	727	2	Y	-0-			12
07	DLQ G-10	781	-0-	781	781	54	1	727	2	Y	-0-			12
08	1645 N	864	-0-	-781	-0-	101	1	763	2	Y	-0-			12
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	83	1	682	2	Y	-0-			12
10	775 N	593	-0-	-182	-0-	63	1	530	2	Y	-0-			12
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			12
STOCKTON A														
WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472														
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	84	1	731	2	Y	-0-			4
07	DLQ G-10	766	-0-	766	766	53	1	713	2	Y	-0-			4
08	1521 N	755	-0-	-766	-0-	88	1	667	2	Y	-0-			4
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	2	Y	-0-			4
10	775 N	195	-0-	-580	-0-	21	1	174	2	Y	-0-			4
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			4
PRYOR														
WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7514 - 7550														
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	607	-0-	607	607	42	1	565	2	Y	-0-			-0-
08	1382 N	775	-0-	-607	-0-	90	1	685	2	Y	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	72	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	333	-0-	-287	-0-	35	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498														
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			5
08	DLQ G-10	113	-0-	113	120	13	1	100	2	Y	-0-			5
09	200 N	80	-0-	-120	-0-	9	1	71	2	Y	-0-			5
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			5
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			5
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498														
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10	616	-0-	616	616	42	1	574	2	Y	-0-			20
08	1281 N	665	-0-	-616	-0-	77	1	588	2	Y	-0-			20
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	73	1	592	2	Y	-0-			20
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	46	1	388	2	Y	-0-			20
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			20

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
MARTIN, J. C.			WELL #: 13			RRCID -> 212613			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	9 9	5 2	Y	8	18 1				3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
08	DLQ G-10	3	-0-	-0-	3	3		3 2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	32	-0-	-0-	32	35		3 1		29 2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	22	-0-	-0-	22	57		2 1		17 2	Y	3					10
								3 9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					10
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 19			RRCID -> 212615			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526					
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1		505 2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	532	-0-	-0-	532	532		37 1		495 2	Y	-0-					1
08	1080 N	548	-0-	-0-	-532	-0-		64 1		484 2	Y	-0-					1
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1		474 2	Y	-0-					1
10	527 N	457	-0-	-0-	-70	-0-		48 1		409 2	Y	-0-					1
11	540 N	NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1
STOCKTON "A"			WELL #: 1			RRCID -> 214671			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416					
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1		752 2	N	-0-					5
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1		835 2	N	-0-					5
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1		792 2	N	-0-					5
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-		101 1		821 2	N	-0-					5
10	899 N	777	-0-	-0-	-122	-0-		82 1		695 2	N	-0-					5
11	870 N	NO RPT	-0-	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					5
GUTIERREZ C			WELL #: 2R			RRCID -> 214672			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341					
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1		102 2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	14	-0-	-0-	14	14		1 1		13 2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10	181	-0-	-0-	181	195		21 1		160 2	Y	-0-					13
09	351 N	156	-0-	-0-	-195	-0-		17 1		139 2	Y	-0-					13
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1		126 2	Y	-0-					13
11	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 20			RRCID -> 214734			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672					
06	3000 N	1251	-0-	-0-	-1749	17196		129 1		1122 2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	1270	-0-	-0-	1270	18466		87 1		1183 2	Y	-0-					8
08	18970 X	504	-0-	-0-	-18466	-0-		59 1		445 2	Y	-0-					8
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-		184 1		1506 2	Y	-0-					8
10	2046 X	1010	-0-	-0-	-1036	-0-		107 1		903 2	Y	-0-					8
11	1260 X	NO RPT	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 21			RRCID -> 214736			COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657					
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1		808 2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	847	-0-	-0-	847	847		58 1		788 2	Y	1					3
								1 9									
08	1708 N	861	-0-	-0-	-847	-0-		100 1		760 2	Y	1	2 1				2
								1 9									
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1		778 2	Y	-0-					2
10	837 N	605	-0-	-0-	-232	-0-		64 1		541 2	Y	-0-					2
11	840 N	NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
CHATO		WELL #:		1	RRCID -> 215382	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7460	-	7480
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68		Y	NO RPT		-0-	
CHATO		WELL #:		3	RRCID -> 216438	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5753	-	7418
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16 1 136 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	13 1 169 2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	172	-0-	172	354	20 1 152 2	Y	-0-		-0-	
09	512 N	158	-0-	-354	-0-	17 1 141 2	Y	-0-		-0-	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1 49 2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID -> 219453	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 5993	-	7641
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60 1 526 2	Y	-0-		13	
07	DLQ G-10	524	-0-	524	524	36 1 488 2	Y	-0-		13	
08	1034 N	510	-0-	-524	-0-	59 1 451 2	Y	-0-		13	
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57 1 465 2	Y	-0-		13	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	58 1 490 2	Y	-0-		13	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT		13	
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID -> 220386	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7444	-	7466
06	3000 N	959	-0-	-2041	1169	99 1 860 2	Y	-0-		1	
07	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2268	76 1 1023 2	Y	-0-		1	
08	3100 N	1006	-0-	-2094	174	117 1 889 2	Y	-0-		1	
09	1088 N	914	-0-	-174	-0-	100 1 814 2	Y	-0-		1	
10	1085 N	717	-0-	-368	-0-	76 1 641 2	Y	-0-		1	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		Y	NO RPT		1	
PRYOR		WELL #:		2	RRCID -> 220439	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7423	-	7436
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1 20 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT		-0-	
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID -> 220589	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970	-	7628
06	3000 N	1021	-0-	-1979	5889	105 1 916 2	Y	-0-		3	
07	DLQ G-10	1406	-0-	1406	7295	97 1 1309 2	Y	-0-		3	
08	3100 N	1609	-0-	-1491	5804	188 1 1421 2	Y	-0-		3	
09	3000 N	1317	-0-	-1683	4121	144 1 1173 2	Y	-0-		3	
10	3100 N	953	-0-	-2147	1974	101 1 852 2	Y	-0-		3	
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	414		Y	NO RPT		3	
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID -> 220590	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6034	-	7722
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92 1 802 2	Y	-0-		79	
07	DLQ G-10	582	-0-	582	582	40 1 542 2	Y	-0-		79	
08	1144 N	562	-0-	-582	-0-	65 1 497 2	Y	-0-		79	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	132 1 1076 2	Y	-0-		79	
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	91 1 766 2	Y	-0-		79	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT		79	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING 1		WELL #:		1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730				
M	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
06		3000 N	2470	-0-	-530	1690	255	1	2215	2	Y	-0-		62
07	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	2822	78	1	1054	2	Y	-0-		62
08		3100 N	1831	-0-	-1269	1553	213	1	1618	2	Y	-0-		62
09		2302 N	749	-0-	-1553	-0-	82	1	667	2	Y	-0-		62
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	238	1	2006	2	Y	-0-		62
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		62
MARTIN, J. C.		WELL #:		14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557				
06		2115 N	1171	-0-	-944	-0-	121	1	1050	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	73	1	992	2	Y	-0-		-0-
08		1531 N	466	-0-	-1065	-0-	54	1	412	2	Y	-0-		-0-
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #:		11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476				
06		3000 N	1388	-0-	-1612	13345	143	1	1245	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	14854	104	1	1405	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1538	-0-	-1562	13292	179	1	1359	2	Y	-0-		-0-
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		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	8125					Y	NO RPT		-0-
APPLING		WELL #:		5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484				
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-		58
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-		58
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-		58
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		58
APPLING		WELL #:		4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630				
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	41	-0-	41	86	5	1	36	2	Y	-0-		-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING B		WELL #:		3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476				
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-		28
07	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	8	1	114	2	Y	-0-		28
08	DLQ	G-10	173	-0-	173	295	20	1	153	2	Y	-0-		28
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		28

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
PRYOR		WELL #:		4	RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736					
M	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
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	25	-0-	25	51	3	1	22	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
STOCKTON A														
		WELL #:		4	RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480					
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	619	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	554	-0-	554	554	38	1	516	2	Y	-0-		-0-
08		1448 N	894	-0-	-554	-0-	104	1	790	2	Y	-0-		-0-
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	-0-		-0-
10		558 N	402	-0-	-156	-0-	43	1	359	2	Y	-0-		-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		-0-
STOCKTON A														
		WELL #:		5	RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416					
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	663	2	Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	937	-0-	937	937	65	1	872	2	Y	-0-		4
08		1842 N	905	-0-	-937	-0-	105	1	800	2	Y	-0-		4
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	735	2	Y	-0-		4
10		930 N	744	-0-	-186	-0-	79	1	665	2	Y	-0-		4
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		4
REEVES														
		WELL #:		5	RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430					
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	184	-0-	184	184	13	1	171	2	Y	-0-		1
08	DLQ	G-10	252	-0-	252	436	29	1	223	2	Y	-0-		1
09		683 N	247	-0-	-436	-0-	27	1	220	2	Y	-0-		1
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-		1
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		1
GUTIERREZ A														
		WELL #:		6R	RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454					
06		1425 N	995	-0-	-430	-0-	103	1	892	2	Y	-0-		20
07	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	1113	77	1	1036	2	Y	-0-		20
08		2231 N	1118	-0-	-1113	-0-	130	1	988	2	Y	-0-		20
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	91	1	745	2	Y	-0-		20
10		1116 N	556	-0-	-560	-0-	59	1	497	2	Y	-0-		20
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		20
STOCKTON B														
		WELL #:		8	RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498					
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	13	1	177	2	Y	-0-		-0-
08		345 N	155	-0-	-190	-0-	18	1	137	2	Y	-0-		-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7466 - 7480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3000 N	969	-0-	-2031	5435	100	1	869	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1392	-0-	1392	6827	96	1	1296	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1014	-0-	-2086	4741	118	1	896	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1107	-0-	-1893	2848	121	1	986	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	772	-0-	-2328	520	82	1	690	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7602	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	55	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	87	-0-	87	142	10	1	77	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHATO		WELL #:		2	RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH		7931 PERF. 7328 - 7634	
06	954 N	803	-0-	-151	-0-	83	1	720	2	Y	-0-	13
07	DLQ G-10	808	-0-	808	808	56	1	752	2	Y	-0-	13
08	1746 N	938	-0-	-808	-0-	109	1	829	2	Y	-0-	13
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	89
APPLING		WELL #:		6	RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7404 - 7424	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	8	1	57	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT	-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7664 - 7710	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	276	-0-	276	276	19	1	257	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	305	-0-	305	581	36	1	269	2	Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6089 - 7686	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-	12
07	DLQ G-10	465	-0-	465	465	32	1	433	2	Y	-0-	12
08	DLQ G-10	419	-0-	419	884	49	1	370	2	Y	-0-	12
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	12

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	53 1	462 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	580	-0-	580	580	40 1	540 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		1136 N	556	-0-	-580	-0-	65 1	491 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		589 N	420	-0-	-169	-0-	44 1	376 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458														
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	46 1	403 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	30 1	399 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		866 N	437	-0-	-429	-0-	51 1	386 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	46 1	379 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		434 N	351	-0-	-83	-0-	37 1	314 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491														
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	104 1	903 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	952	-0-	952	952	66 1	886 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		1952 N	1000	-0-	-952	-0-	117 1	883 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	105 1	855 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		961 N	613	-0-	-348	-0-	65 1	548 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468														
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	55 1	475 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	697	-0-	697	697	48 1	649 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		1315 N	618	-0-	-697	-0-	72 1	546 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	66 1	541 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		682 N	412	-0-	-270	-0-	44 1	368 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414														
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	-0-	-0-			4
07	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-	-0-			4
08	DLQ	G-10	58	-0-	58	78	7 1	51 2	Y	-0-	-0-			4
09		135 N	57	-0-	-78	-0-	6 1	50 2	Y	-0-	-0-			5
							1 9							
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	Y	24	-0-			29
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	26 9		Y	NO RPT	-0-			29
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575														
06		3000 N	430	-0-	-2570	2406	44 1	386 2	Y	-0-	-0-			43
07	DLQ	G-10	481	-0-	481	2887	33 1	448 2	Y	-0-	-0-			43
08		3100 N	527	-0-	-2573	314	61 1	466 2	Y	-0-	-0-			43
09		859 N	545	-0-	-314	-0-	59 1	486 2	Y	-0-	-0-			43
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	58 1	485 2	Y	-0-	-0-			43
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-			43

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 -	7487
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	83 1	718 2	Y	-0-			6
07	DLQ G-10	855	-0-	855	855	59 1	796 2	Y	-0-			6
08	DLQ G-10	993	-0-	993	1848	116 1	877 2	Y	-0-			6
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	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			6
PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 -	7411
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	45	5 1	37 2	Y	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 -	7469
06	3000 N	1074	-0-	-1926	2464	111 1	963 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	981	-0-	981	3445	68 1	913 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	902	-0-	-2198	1247	105 1	797 2	Y	-0-			-0-
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	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-
STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7491 -	7526
06	3000 N	753	-0-	-2247	3862	78 1	675 2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5130	87 1	1181 2	Y	-0-			8
08	3100 N	1340	-0-	-1760	3370	156 1	1184 2	Y	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			8
CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7390 -	7403
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	41 1	358 2	Y	-0-			4
07	DLQ G-10	359	-0-	359	359	25 1	334 2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	429	-0-	429	788	50 1	379 2	Y	-0-			4
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	NO RPT	-0-	-420	-0-	24 9		Y	NO RPT			28
WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6034 -	6178
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42 1	364 2	Y	-0-			11
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	27 1	367 2	Y	-0-			11
08	DLQ G-10	429	-0-	429	823	50 1	379 2	Y	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			11

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC																	
CIERVO																	
//CONT.// 87251 500													ASSOCIATED				
//CONT.// 273611													CAPACITY				
WELL #: 1													COMPL. DATE 02/23/2007				
RRCID -> 229763													TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	3000 N	1567	-0-	-1433	14114	119	1	1448	2	Y	-0-		14				
07	DLQ G-10	1626	-0-	1626	15740	12	1	1614	2	Y	-0-		14				
08	3100 N	1553	-0-	-1547	14193	96	1	1457	2	Y	-0-		14				
09	3000 N	1503	-0-	-1497	12696	113	1	1390	2	Y	-0-		14				
10	3100 N	1258	-0-	-1842	10854	194	1	1064	2	Y	-0-		14				
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	9354					Y	NO RPT		14				
VENADO													WELL #: 2				
RRCID -> 229766													COMPL. DATE 04/19/2007				
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718																	
06	3000 N	2114	-0-	-886	22930	27	1	2087	2	Y	-0-		47				
07	DLQ G-10	2148	-0-	2148	25078	57	1	2091	2	Y	-0-		47				
08	3100 N	2147	-0-	-953	24125	51	1	2073	2	Y	21		68				
						23	9										
09	3000 N	2007	-0-	-993	23132	214	1	1793	2	Y	-0-	53 1	15				
10	3100 N	1452	-0-	-1648	21484	56	1	1377	2	Y	17		32				
						19	9										
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	19414					Y	NO RPT		32				
GUTIERREZ C													WELL #: 7R				
RRCID -> 229770													COMPL. DATE 04/16/2007				
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376																	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-		-0-				
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-		-0-				
08	DLQ G-10	106	-0-	106	166	12	1	94	2	Y	-0-		-0-				
09	265 N	99	-0-	-166	-0-	11	1	88	2	Y	-0-		-0-				
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-		-0-				
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-				
MARTIN, J. C.													WELL #: 18				
RRCID -> 229807													COMPL. DATE 12/15/2006				
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062																	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	Y	1	2 1	-0-				
						1	9										
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	26	1	351	2	Y	1		1				
						1	9										
08	DLQ G-10	405	-0-	405	783	47	1	358	2	Y	-0-		1				
09	1127 N	344	-0-	-783	-0-	38	1	306	2	Y	-0-		1				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-		1				
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		1				
STOCKTON B													WELL #: 9				
RRCID -> 229809													COMPL. DATE 04/04/2007				
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468																	
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	300	1	2606	2	Y	-0-		-0-				
07	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	158	1	2131	2	Y	-0-		-0-				
08	DLQ G-10	2777	-0-	2777	5066	324	1	2453	2	Y	-0-		-0-				
09	6218 X	1152	-0-	-5066	-0-	126	1	1026	2	Y	-0-		-0-				
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	198	1	1675	2	Y	-0-		-0-				
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT		-0-				
CIERVO													WELL #: 2				
RRCID -> 229810													COMPL. DATE 04/13/2007				
TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693																	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-		14				
07	DLQ G-10	411	-0-	411	411	3	1	408	2	Y	-0-		14				
08	DLQ G-10	441	-0-	441	852	27	1	414	2	Y	-0-		14				
09	1268 N	416	-0-	-852	-0-	31	1	385	2	Y	-0-		14				
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	270	2	Y	-0-		14				
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		14				

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611												
WINSLOW, O. H.				WELL #:		15	RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6016 - 7662					
M O	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
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	457	-0-	-0-	457	457	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	459	-0-	-0-	459	916	-0-	53	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	1418 N	502	-0-	-0-	-916	-0-	-0-	55	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:		19	RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6096 - 7620					
06	2926 N	765	-0-	-0-	-2161	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	744	-0-	-0-	744	744	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	1594 N	850	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	99	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	661	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	70	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO				WELL #:		4	RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6024 - 6168					
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10	241	-0-	-0-	241	241	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10	265	-0-	-0-	265	506	-0-	6	1	240	2	Y	17					56
09	735 N	229	-0-	-0-	-506	-0-	-0-	19	9									
								24	1	204	2	Y	1	44	1			13
								1	9									
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	13					26
								14	9									
11	270 N	NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

VENADO				WELL #:		3	RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6090 - 6513					
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10	84	-0-	-0-	84	84	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10	111	-0-	-0-	111	195	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					43
09	242 N	47	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					43
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					43
11	120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CIERVO				WELL #:		4	RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630					
06	995 N	827	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	62	1	763	2	Y	2					7
								2	9									
07	DLQ G-10	672	-0-	-0-	672	672	-0-	5	1	658	2	Y	8	12	1			3
								9	9									
08	1451 N	779	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					3
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	2					5
								2	9									
10	682 N	680	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	105	1	575	2	Y	-0-					5
11	750 N	NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PRYOR				WELL #:		13	RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7473 - 7496					
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	-0-	40	40	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	95	-0-	-0-	95	135	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	205 N	70	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	727	-0-	727	727	50	1	677	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10	620	-0-	620	1347	72	1	548	2	Y	-0-			5
09	1700 N	503	-0-	-1197	150	55	1	448	2	Y	-0-			5
10	381 N	231	-0-	-150	-0-	24	1	207	2	Y	-0-			5
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			5
CIERVO														
WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085														
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-			40
07	DLQ G-10	724	-0-	724	724	5	1	719	2	Y	-0-			40
08	1430 N	706	-0-	-724	-0-	44	1	662	2	Y	-0-			40
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	Y	-0-			40
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	105	1	575	2	Y	-0-			40
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			40
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361														
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	331	-0-	331	689	39	1	292	2	Y	-0-			3
09	1033 N	344	-0-	-689	-0-	38	1	306	2	Y	-0-			3
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	-0-			3
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			3
CIERVO														
WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080														
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	2			7
07	DLQ G-10	706	-0-	706	706	5	1	692	2	Y	8	12	1	3
08	1377 N	671	-0-	-706	-0-	41	1	630	2	Y	-0-			3
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	2			5
10	713 N	534	-0-	-179	-0-	83	1	451	2	Y	-0-			5
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			5
CIERVO														
WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602														
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2			8
07	DLQ G-10	464	-0-	464	464	3	1	451	2	Y	9	14	1	3
08	977 N	513	-0-	-464	-0-	32	1	481	2	Y	-0-			3
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	3			6
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	71	1	393	2	Y	-0-			6
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			6
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598														
06	3000 N	1526	-0-	-1474	3846	157	1	1369	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1495	-0-	-1495	5341	103	1	1392	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1358	-0-	-1742	3599	158	1	1200	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1393	-0-	-1607	1992	152	1	1241	2	Y	-0-			-0-
10	2946 N	954	-0-	-1992	-0-	101	1	853	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)												//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC												//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7616	
M O	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			
06	1936 N	814	-0-	-1122	-0-	-0-		84	1	730	2	Y	-0-					-0-			
07	DLQ G-10	761	-0-	761	761	-0-		52	1	709	2	Y	-0-					-0-			
08	1523 N	762	-0-	-761	-0-	-0-		89	1	673	2	Y	-0-					-0-			
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	588	2	Y	-0-					-0-			
10	775 N	368	-0-	-407	-0-	-0-		39	1	329	2	Y	-0-					-0-			
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WINSLOW, O. H.												WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7476 - 7502	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	396	2	Y	-0-					1			
07	DLQ G-10	527	-0-	527	527	-0-		36	1	491	2	Y	-0-					1			
08	1018 N	491	-0-	-527	-0-	-0-		57	1	434	2	Y	-0-					1			
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	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5780 - 6002	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7662 - 7688	
06	870 X	715	-0-	-155	-0-	-0-		74	1	641	2	Y	-0-					-0-			
07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	-0-		47	1	635	2	Y	-0-					-0-			
08	DLQ G-10	474	-0-	474	1156	-0-		55	1	419	2	Y	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PRYOR												WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7454 - 7480	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	57	2	Y	-0-					-0-			
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-			
08	DLQ G-10	31	-0-	31	54	-0-		4	1	27	2	Y	-0-					-0-			
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PRYOR												WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7388 - 7416	
06	3000 N	1108	-0-	-1892	1198	-0-		114	1	994	2	Y	-0-					-0-			
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1989	-0-		54	1	737	2	Y	-0-					-0-			
08	2299 N	310	-0-	-1989	-0-	-0-		36	1	274	2	Y	-0-					-0-			
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PRYOR												WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7368 - 7382	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
VENADO		WELL #:		23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6030 - 6162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-		47
07	DLQ G-10	330	-0-	330	330	9	1	321	2	Y	-0-		47
08	DLQ G-10	366	-0-	366	696	8	1	335	2	Y	21		68
						23	9						
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			32
WINSLOW, O. H.				WELL #:	27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6016 - 6156	
06	3000 N	988	-0-	-2012	4991	102	1	886	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	970	-0-	970	5961	67	1	903	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1024	-0-	-2076	3885	119	1	905	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO A				WELL #:	11	RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6030 - 6040	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-		19
07	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-		19
08	DLQ G-10	76	-0-	76	135	9	1	67	2	Y	-0-		19
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			19
GUTIERREZ E				WELL #:	6	RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7510 - 7540	
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-		28
07	DLQ G-10	600	-0-	600	600	41	1	559	2	Y	-0-		28
08	1235 N	635	-0-	-600	-0-	74	1	561	2	Y	-0-		28
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	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			28
REEVES				WELL #:	6	RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7380 - 7420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REEVES "A"				WELL #:	8	RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7300 - 7320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	210	-0-	210	210	2	1	206	2	Y	3 1	1
08	DLQ G-10	190	-0-	190	400	12	1	178	2	Y	-0-	1
09	636 N	236	-0-	-400	-0-	18	1	217	2	Y	1	2
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	9					
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	23	1	127	2	Y	-0-	2
										NO RPT		2

CIERVO		WELL #:		7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		2
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	5	2	2 9	Y	2	3 1	1
08	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	2		Y	-0-		1
09	18 N	6	-0-	-12	-0-	5	2	1 9	Y	1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT		2

MARTIN, J. C.		WELL #:		21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500		
06	3000 N	1150	-0-	-1850	659	116	1	1008	2	Y	24	8
07	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1882	26	9				54 1	
08	3056 N	1174	-0-	-1882	-0-	83	1	1126	2	Y	13	21
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	14	9					
10	868 N	246	-0-	-622	-0-	137	1	1037	2	Y	-0-	21
			-0-	-0-	-0-	108	1	879	2	Y	-0-	21
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	25	1	212	2	Y	8	29
						9	9					
									Y	NO RPT		29

MARTIN, J. C.		WELL #:		20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570		
06	3000 N	1992	-0-	-1008	3549	206	1	1786	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5493	134	1	1810	2	Y	-0-	-0-
08	7385 X	1892	-0-	-5493	-0-	220	1	1672	2	Y	-0-	-0-
09	2280 X	1923	-0-	-357	-0-	210	1	1713	2	Y	-0-	-0-
10	2170 X	1236	-0-	-934	-0-	131	1	1105	2	Y	-0-	-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
CHATO 23		WELL #:		1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518		
06	480 N	100	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 27		WELL #:		2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611		
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	50	1	601	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	46	1	503	3	Y	-0-	-0-
08	775 N	503	-0-	-272	-0-	39	1	464	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	114	-0-	-546	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978														
CHATO 27				WELL #:		5	RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7578 - 7638							
M	ALLOW	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	
06	30 N	4	-0-		-26	-0-		4	3			Y		-0-					-0-	
07	9 N	9	-0-		-0-	-0-		1	1		8	3	Y	-0-					-0-	
08	14 N	14	-0-		-0-	-0-		1	1		13	3	Y	-0-					-0-	
09	4 N	-0-	-0-		-4	-0-							Y	-0-					-0-	
10	9 N	-0-	-0-		-9	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14 N	NO RPT	-0-		-14	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CHATO 24				WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7596 - 7664							
06	962 N	962	-0-		-0-	-0-		74	1	888	3	Y		-0-					-0-	
07	992 N	949	-0-		-43	-0-		80	1	869	3	Y		-0-					-0-	
08	992 N	980	-0-		-12	-0-		77	1	903	3	Y		-0-					-0-	
09	960 N	927	-0-		-33	-0-		69	1	858	3	Y		-0-					-0-	
10	961 N	899	-0-		-62	-0-		73	1	826	3	Y		-0-					-0-	
11	960 N	NO RPT	-0-		-960	-0-						Y		NO RPT					-0-	
GOLLA 7				WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659							
06	1209 N	1209	-0-		-0-	-0-		52	1	1071	3	Y		78					148	
07	1054 N	710	-0-		-344	-0-		86	9	650	3	Y		14	138	1			24	
08	1063 N	1063	-0-		-0-	-0-		45	1	990	3	Y		53					77	
09	1020 N	750	-0-		-270	-0-		15	9	652	3	Y		50	89	1			38	
10	713 N	600	-0-		-113	-0-		58	9	550	3	Y		15					53	
11	1020 N	NO RPT	-0-		-1020	-0-		33	1	550	3	Y							53	
								17	9				Y	NO RPT						
CHATO 24				WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7636 - 7700							
06	133 N	133	-0-		-0-	-0-		10	1	123	3	Y		-0-					-0-	
07	124 N	107	-0-		-17	-0-		9	1	98	3	Y		-0-					-0-	
08	124 N	92	-0-		-32	-0-		7	1	85	3	Y		-0-					-0-	
09	122 N	122	-0-		-0-	-0-		9	1	113	3	Y		-0-					-0-	
10	148 N	148	-0-		-0-	-0-		12	1	136	3	Y		-0-					-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-						Y		NO RPT					-0-	
CHATO 27				WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7570 - 7630							
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
CHATO 27				WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 7582 - 7650							
06	340 N	340	-0-		-0-	-0-		26	1	314	3	Y		-0-					-0-	
07	341 N	308	-0-		-33	-0-		26	1	282	3	Y		-0-					-0-	
08	293 N	293	-0-		-0-	-0-		23	1	270	3	Y		-0-					-0-	
09	450 N	450	-0-		-0-	-0-		33	1	417	3	Y		-0-					-0-	
10	406 N	406	-0-		-0-	-0-		33	1	373	3	Y		-0-					-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-		-270	-0-						Y		NO RPT					-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7530 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	3	Y	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	757	3	Y	-0-		-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	Y	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	47	1	534	3	Y	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5979 - 5990		
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	-0-		-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5877 - 7639		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	12	3	Y	12		28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	13	9		Y	NO RPT			28

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568		
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	3	Y	-0-		-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	113	1	943	3	Y	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	953	3	Y	-0-		-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	907	3	Y	-0-		-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-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 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
06		450 N	333	-0-	-117	-0-	329 3	4	9	N	4			37
07		589 N	41	-0-	-548	-0-	16 3	25	9	N	23			60
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	17			77
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			77
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			78
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 6306 - 6309			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6000 - 6033			
06	420	N	257	-0-	-163	-0-	54 1	203 3	Y	-0-				210
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	45 1	159 3	Y	-0-				210
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	19 1	76 3	Y	83	156	1		137
							91 9							
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	270 1	250 3	Y	-0-	130	7		7
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	210 1	503 3	Y	8	11	1		4
							9 9							
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			4

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913			
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63 1	1854 3	Y	-0-				-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46 1	1575 3	Y	-0-				-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	21 1	1591 3	Y	-0-				-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	146 1	1367 3	Y	-0-				-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	169 1	1267 3	Y	-0-				-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707			
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724			
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174 3	Y	-0-				-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9 1	295 3	Y	-0-				-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4 1	305 3	Y	-0-				-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33 1	314 3	Y	-0-				-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40 1	302 3	Y	-0-				-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7578 - 7612			
M 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
06 07	480 N 465 N	446 447	-0- -0-	-34 -18	-0- -0-		34 1 38 1	412 3 408 3	Y Y	-0- 1			5 6
08 09	465 N 450 N	442 428	-0- -0-	-23 -22	-0- -0-		1 9 35 1 32 1	407 3 394 3	Y Y	-0- 2			6 8
10 11	434 N 420 N	407 NO RPT	-0- -0-	-27 -420	-0- -0-		2 9 33 1	374 3	Y Y	-0- NO RPT			8 8
CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607													
06 07 08 09 10 11	240 N 93 N 124 N 60 N 62 N 60 N	69 59 47 11 8 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-171 -34 -77 -49 -54 -60	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		6 1 5 1 5 1 11 3 8 3	63 3 54 3 42 3	N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- NO RPT			-0- -0- -0- -0- -0- -0-
CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660													
06 07 08 09 10 11	1792 N 1674 N 1457 N 1620 N 1305 N 1320 N	1792 1274 1374 1148 1305 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -400 -83 -472 -0- -1320	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		138 1 107 1 108 1 86 1 106 1	1654 3 1167 3 1266 3 1062 3 1199 3	Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- NO RPT			-0- -0- -0- -0- -0- -0-
A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568													
06 07 08 09 10 11	600 N 620 N 589 N 635 N 651 N 540 N	525 506 546 635 651 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-75 -114 -43 -0- -0- -540	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		41 1 43 1 43 1 47 1 3 9 53 1	484 3 463 3 503 3 585 3	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- 3 -0- NO RPT			10 10 10 13 13 13
CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532													
06 07 08 09 10 11	1133 N 1130 N 985 N 843 N 771 N 330 N	1133 1130 985 843 771 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -330	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		87 1 95 1 4 9 77 1 63 1 3 9 63 1	1046 3 1031 3 908 3 777 3 708 3	Y Y Y Y Y Y	-0- 4 -0- 3 -0- NO RPT			13 17 17 20 20 20
APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578													
06 07 08 09 10 11	750 N 744 N 744 N 720 N 682 N 720 N	729 674 729 513 528 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-21 -70 -15 -207 -154 -720	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		39 1 64 1 65 1 46 1 37 1	690 3 610 3 664 3 467 3 491 3	N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- NO RPT			-0- -0- -0- -0- -0- -0-

SUN T S H (OLMOS)										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
APPLING 697																			
WELL #: 2										RRCID -> 191461									
COMPL. DATE 09/20/2002										TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE					
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	Y	-0-			-0-					
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-			-0-					
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-					
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-			-0-					
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-			-0-					
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-					
CHATO 24										WELL #: 10									
RRCID -> 191462										COMPL. DATE 09/06/2002									
TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554																			
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	-0-			25					
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	Y	-0-			25					
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-			25					
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-			25					
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	Y	-0-			25					
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			25					
APPLING 697										WELL #: 3									
RRCID -> 192562										COMPL. DATE 10/06/2002									
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565																			
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	23	1	414	3	Y	-0-			-0-					
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	42	1	393	3	Y	-0-			-0-					
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	3	Y	-0-			-0-					
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	39	1	399	3	Y	-0-			-0-					
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-					
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-					
CHATO 22										WELL #: 13									
RRCID -> 192945										COMPL. DATE 06/01/2005									
TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
CHATO 22										WELL #: 9									
RRCID -> 193146										COMPL. DATE 09/10/2001									
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931																			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-					
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
VT NYE RANCH										WELL #: 3101									
RRCID -> 193486										COMPL. DATE 01/28/2003									
TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725																			
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	1			22					
07	403 N	188	-0-	-215	-0-	40	1	148	3	Y	-0-			22					
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	36	1	146	3	Y	-0-			22					
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	317	1	293	3	Y	21	11	1	32					
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	9												
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	144	1	346	3	Y	18	12	1	38					
						20	9												
										Y	NO RPT			38					

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
APPLING 697																		
WELL #: 10													RRCID -> 193489					
COMPL. DATE 01/17/2003													TOTAL DEPTH 7900					
PERF. 7490 - 7527																		
M	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
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y		-0-					-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1607	3	Y		-0-					-0-
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	149	1	1532	3	Y		-0-					-0-
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		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y		NO RPT					-0-
APPLING 700													WELL #: 8					
RRCID -> 193504													COMPL. DATE 10/05/2002					
TOTAL DEPTH 8004													PERF. 7485 - 7533					
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	Y		-0-					-0-
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	3	Y		-0-					-0-
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	3	Y		-0-					-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y		NO RPT					-0-
CHATO 22 A													WELL #: 32					
RRCID -> 193506													COMPL. DATE 12/11/2002					
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6055 - 6074					
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y		-0-					-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y		-0-					-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y		-0-					-0-
09		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y		-0-					-0-
10		558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y		-0-					-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y		NO RPT					-0-
APPLING 697													WELL #: 9					
RRCID -> 193511													COMPL. DATE 10/21/2002					
TOTAL DEPTH 7939													PERF. 7492 - 7544					
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y		-0-					-0-
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	Y		-0-					-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	3	Y		-0-					-0-
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		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y		NO RPT					-0-
CHATO 24													WELL #: 21					
RRCID -> 193569													COMPL. DATE 01/06/2003					
TOTAL DEPTH 7740													PERF. 7482 - 7521					
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	3	Y		-0-					-0-
07		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	130	1	1417	3	Y		-0-					-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1389	3	Y		-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y		NO RPT					-0-
MARTIN TR. 4													WELL #: 1					
RRCID -> 193642													COMPL. DATE 11/21/2002					
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6083 - 7773					
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	213	3	46	9	Y		42					98
07		279 N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y		-0-	79	1			19
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	2	1	97	3	Y		22					41
							24	9										
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y		NO RPT					48

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GOLLA 7		WELL #:		2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-		25 8	1 9	509 3	Y	7			15
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-		45 1	1 9	655 3	Y	1	12 1		4
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-		9 1	1 9	598 3	Y	6			10
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-		26 7	1 9	403 3	Y	5	9 1		6
10	279 N	268	-0-	-11	-0-		15 6	1 9	252 3	Y	1			7
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		1 9			Y	NO RPT			7
APPLING 697		WELL #:		11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 24		WELL #:		20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569				
06	270 N	236	-0-	-34	-0-		18 1	1	218 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-		17 1	1	190 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		14 1	1	164 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-		13 1	1	159 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-		12 1	1	140 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 23		WELL #:		17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454				
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-		38 1	1	450 3	Y	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-		39 1	1	423 3	Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-		34 1	1	402 3	Y	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-		35 1	1	437 3	Y	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-		38 1	1	425 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #:		12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474				
06	330 N	327	-0-	-3	-0-		17 1	1	310 3	Y	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-		33 1	1	317 3	Y	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-		37 1	1	383 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-		27 1	1	276 3	Y	13			13
10	341 N	291	-0-	-50	-0-		14 9							
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		20 1	1	271 3	Y	-0-			13
MARTIN TR. 2		WELL #:		4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH		7704 PERF. 7487 - 7525		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	22 1	390 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	37 1	355 3	Y	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	37 1	379 3	Y	-0-			-0-
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		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			11
MARTIN TR4 UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 5978 - 7624	
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			2
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	10 1	535 3	Y	3			5
							3 9						
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	9 1	515 3	Y	-0-			5
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		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			5
APPLING 700				WELL #:	15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 7462 - 7498	
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
APPLING 697				WELL #:	14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		7826 PERF. 7470 - 7514	
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 3	Y	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	32 1	308 3	Y	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	29 1	292 3	Y	-0-			-0-
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		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			6
MARTIN TR. 2				WELL #:	3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634	
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204 3	1 9	Y	1	1 1		1
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	21 1	1101 3	Y	1			2
							1 9						
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	18 1	1056 3	Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			3
APPLING 700				WELL #:	5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH	7842 PERF. 7518 - 7558				
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-		-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-		-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	746	3	Y	-0-		-0-
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	98	1	991	3	Y	-0-		-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	909	3	Y	-0-		-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		-0-
AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID -> 203288	COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7490 - 7534				
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-		3
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-		3
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	3	Y	-0-		3
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	139	3	Y	1		4
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	1	9						
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	19	1	209	3	Y	-0-		4
CHATO 24				WELL #:	23	RRCID -> 203290	COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7444 - 7740				
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
CHATO 28 B				WELL #:	34	RRCID -> 203973	COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6024 - 6044				
06		480 N	450	-0-	-30	-0-	449	3	1	9	Y	1		40
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	354	3	4	9	Y	4		44
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	370	3	14	9	Y	13		57
09		450 N	334	-0-	-116	-0-	325	3	9	9	Y	8		65
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	343	3	2	9	Y	2		67
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		67
APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID -> 204626	COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH	7955 PERF. 7494 - 7542				
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	61	1	1082	3	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	104	1	987	3	Y	-0-		-0-
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	96	1	980	3	Y	-0-		-0-
09		1140 N	893	-0-	-247	-0-	80	1	813	3	Y	-0-		-0-
10		1085 N	326	-0-	-759	-0-	23	1	303	3	Y	-0-		-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN TR. 4				WELL #:	2	RRCID -> 206415	COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH	7803 PERF. 6023 - 7634				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 698															
WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496															
M	ALLOW CODE	GAS 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		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	9		48		
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10	9								
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	Y	-0-		48		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	6	27 1	27		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	9								
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	40	1	399	3	Y	-0-		27		
						32	1	422	3	Y	-0-		27		
										Y	NO RPT		27		
APPLING 698															
WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512															
06	720 N	175	-0-	-545	-0-	9	1	166	3	Y	-0-		-0-		
07	372 N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	Y	-0-		-0-		
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	167	1	1720	3	Y	-0-		-0-		
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	118	1	1188	3	Y	5		5		
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	6	9								
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	84	1	1101	3	Y	-0-		5		
										Y	NO RPT		5		
APPLING 698															
WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462															
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-		
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-		-0-		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	4		4		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	9			Y	-0-		4		
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		4		
APPLING 700															
WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494															
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	3	N	42		120		
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	46	9								
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	180	1	1711	3	N	18		138		
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	20	9								
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	3	N	4		142		
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	4	9								
						136	1	1373	3	N	13		155		
						14	9								
						99	1	1312	3	N	3		158		
						3	9								
										N	NO RPT		158		
APPLING 747															
WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522															
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	22	1	393	3	Y	-0-		-0-		
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-		-0-		
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-		-0-		
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	3		3		
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	3	9								
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	36	1	470	3	Y	-0-		3		
										Y	NO RPT		3		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978	RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5980	-	7744	
VT NYE RANCH		WELL #:		2201									
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
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	7 1	35 3	N	-0-				18
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	5 1	25 3	N	1				19
						1 9							
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	N	-0-				19
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	92 1	85 3	N	20	10	1		29
						22 9							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	68 1	164 3	N	19	11	1		37
						21 9							
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				37

APPLING 10		WELL #:		20	RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438	-	7480	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-				20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	N	-0-				20
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-				20
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	32	41	1		11
						35 9							
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	N	-0-				11
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				11

APPLING 698		WELL #:		24	RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438	-	7472	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

APPLING 698		WELL #:		23	RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502	-	7543	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7478	-	7519	
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	86 1	1540 3	Y	-0-				-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	132 1	1247 3	Y	-0-				-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	130 1	1336 3	Y	-0-				-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	123 1	1240 3	Y	5				5
						6 9							
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	90 1	1180 3	Y	-0-				5
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT				5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 10		WELL #:		25	RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470				
M	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
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9 1	151 3	Y	13				46
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	14 1	132 3	Y	10				56
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 9	137 3	Y	9	65	1		-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	13 1	116 3	Y	12				12
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 9	152 3	Y	8				20
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	12 1		Y	NO RPT				20
APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449				
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	50 3	Y	2				14
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 9	82 3	Y	-0-				14
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	6	9	1		11
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 9	64 3	Y	-0-				11
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-				11
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	7 1		Y	NO RPT				11
APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
APPLING 10		WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516				
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111 1	1984 3	Y	-0-				-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	157 1	1483 3	Y	-0-				-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129 1	1322 3	Y	-0-				-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	134 1	1359 3	Y	-0-				-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	99 1	1299 3	Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534				
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4 1	195 3	Y	-0-				-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	2 1	105 3	Y	-0-				-0-
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	2 1	115 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	3 1	115 3	Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	427	3	N	3			13
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	42 2	1 9	397	3	N	2			15
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	40 1	1	408	3	N	-0-			15
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39 1	1	398	3	N	12			27
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	13 9		404	3	N	-0-			27
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	31 1				N	NO RPT			27
APPLING 9				WELL #:	32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540				
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	922	3	Y	6			20
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	92 1		869	3	Y	-0-			20
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49 1		502	3	Y	-0-			20
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
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1 9				Y	NO RPT			21
MARTIN TR. 2				WELL #:	15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506				
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988 3		25 9		Y	23			23
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	11 1		590 3		Y	3			26
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	11 1		612 3		Y	-0-			26
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1		327 3		Y	10	25 1		11
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11 9		332 3		Y	25			36
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	28 9				Y	NO RPT			36
VT COLEMAN HEIRS 503				WELL #:	1	RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	154 1		978 3		Y	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	130 1		786 3		Y	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	125 1		571 3		Y	-0-			-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 28 D				WELL #:	39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680				
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1		111 3		Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1		148 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	22 1		37 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	25 1		49 3		Y	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	71 1		68 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1200 N	962	-0-	-238	-0-	74 1	888 3	Y	-0-			-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	89 1	940 3	Y	-0-			-0-
08		1178 N	998	-0-	-180	-0-	95 1	903 3	Y	-0-			-0-
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	86 1	957 3	Y	-0-			-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	95 1	1073 3	Y	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			-0-
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594					
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	147 1	723 3	Y	8	65 1		24
							9 9						
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	135 1	848 3	Y	-0-			24
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	86 1	473 3	Y	-0-			24
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	165 1	480 3	Y	-0-	5 7		19
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	159 1	492 3	Y	2			21
							2 9						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			21
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679					
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	-0-			-0-
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	12 1	121 3	Y	-0-			-0-
08		186 N	135	-0-	-51	-0-	50 1	85 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	52 1	100 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	54 1	51 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780					
06		210 N	59	-0-	-151	-0-	8 1	49 3	Y	2			2
							2 9						
07		93 N	16	-0-	-77	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			2
08		155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	5 3	Y	1			3
							1 9						
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	2			5
							2 9						
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	17 3	Y	2			7
							2 9						
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			7
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640					
06		210 N	141	-0-	-69	-0-	19 1	122 3	Y	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	19 1	113 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	20 1	93 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	14 1	135 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	14 1	91 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674															
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		
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	98 1	626 3	Y	-0-	-0-			-0-		
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	105 1	636 3	Y	-0-	-0-			-0-		
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136 1	620 3	Y	-0-	-0-			-0-		
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	76 1	735 3	Y	-0-	-0-			-0-		
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	106 1	713 3	Y	-0-	-0-			-0-		
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
CHATO 28 C															
WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790															
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	63 1	400 3	Y	-0-	-0-			-0-		
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	61 1	372 3	Y	-0-	-0-			-0-		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	80 1	363 3	Y	-0-	-0-			-0-		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	283 3	Y	-0-	-0-			-0-		
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47 1	313 3	Y	-0-	-0-			-0-		
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658															
06	570 N	248	-0-	-322	-0-	34 1	214 3	Y	-0-	-0-			-0-		
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	95 1	578 3	Y	-0-	-0-			-0-		
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	120 1	546 3	Y	-0-	-0-			-0-		
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62 1	600 3	Y	-0-	-0-			-0-		
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	80 1	536 3	Y	-0-	-0-			-0-		
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
APPLING 695															
WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
APPLING 698 "B"															
WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498															
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	-0-	-0-			-0-		
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	13 1	125 3	Y	-0-	-0-			-0-		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 3	Y	-0-	-0-			-0-		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	Y	-0-	-0-			-0-		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	-0-			-0-		
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
APPLING 695															
WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460															
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	13				47		
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 9	191 3	Y	10				57		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	202 3	Y	10	67 1			-0-		
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 9	227 3	Y	13				13		
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	216 3	Y	9				22		
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	14 9		Y	NO RPT	-0-			22		

SUN T S H (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		87251 500 499978 3		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
										RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691				
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
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		19 6	1 9	90	3	Y	5	34	1			13
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-		14 1	1 1	82	3	Y	-0-					13
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-		15 1	1 1	76	3	Y	-0-					13
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-		18 1	1 9	52	3	Y	2					15
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-		17 1	1 9	53	3	Y	2					17
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		2	9			Y	NO RPT					17

APPLING 697 GU				WELL #:		6	RRCID -> 241922	COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494				
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	-0-		7 33	1 9	131	3	Y	30					95
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		25 11	1 9	238	3	Y	10					105
08	248 N	77	-0-	-171	-0-	-0-		5 25	1 9	47	3	Y	23					128
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	-0-		4 32	1 9	40	3	Y	29					157
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	-0-		3 6	1 9	36	3	Y	5					162
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT					162

VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #:		2	RRCID -> 242025	COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		22 7	1 9	105	3	Y	6	48	1			18
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	1 1	104	3	Y	-0-					18
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	1 1	129	3	Y	-0-					18
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	106	3	Y	1					19
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	113	3	Y	3					22
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-		3	9			Y	NO RPT					22

APPLING 695				WELL #:		45	RRCID -> 242031	COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT RMG LAND				WELL #:		2202	RRCID -> 243049	COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6064 - 7791				
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	-0-		209	1	513	3	Y	-0-					85
07	868 N	603	-0-	-265	-0-	-0-		180 2	1 9	421	3	Y	2					87
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		200 1	1 1	449	3	Y	-0-	23	7			64
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-		322 1	1 1	553	3	Y	-0-					64
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-		301 4	1 9	1040	3	Y	4	57	1			11
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978									
VT NYE RANCH				WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6030 - 7776	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
06	780 N	675	-0-	-105	-0-	136 1	537 3	N	2		41		
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	109 1	403 3	N	1		42		
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	139 1	563 3	N	-0-		42		
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	641 1	594 3	N	2	11 1	33		
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	328 1	783 3	N	19	13 1	39		
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	21 9		N	NO RPT		39		
VT GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH		7962 PERF. 5971 - 7722	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	171 1	669 3	Y	-0-		25		
07	403 N	223	-0-	-180	-0-	48 1	175 3	Y	-0-		25		
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	157 1	633 3	Y	-0-	14 1	7		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	252 1	234 3	Y	-0-		7		
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	266 1	635 3	Y	8	11 1	4		
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	9 9		Y	NO RPT		4		
VT RMG LAND				WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH		8162 PERF. 6062 - 7784	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	54 1	165 3	Y	-0-		31		
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	10 1	31 3	Y	-0-		31		
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	78 1	209 3	Y	-0-		31		
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	271 1	464 3	Y	33		64		
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	211 1	726 3	Y	3	57 1	10		
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	3 9		Y	NO RPT		10		
CHATO 28 C				WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6030 - 7752	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-		
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3		Y	-0-		-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GOLLA 7				WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6033 - 7712	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44 1	889 3	Y	33		103		
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	36 9	873 3	Y	37	88 1	52		
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	60 1	872 3	Y	5		57		
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41 9	767 3	Y	70	76 1	51		
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	13 1	671 3	Y	22		73		
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	6 9		Y	NO RPT		73		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH		6027 PERF. 5902 - 5908			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50	3	N	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	12 1	130	3	N	-0-			-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	5 1	65	3	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57	3	N	-0-			-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	10 1	108	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6042 - 7699			
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75 1	1528	3	Y	-0-			-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	114 1	1661	3	Y	-0-			-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	24 1	1632	3	Y	-0-			-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	96 1	1463	3	Y	-0-			-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	78 1	1328	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5983 - 5993			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 6037 - 7820			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	131 1	796	3	Y	-0-			-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251 1	1145	3	Y	-0-			-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	126 1	1206	3	Y	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	170 1	1136	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 5601 - 5612			
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	208	3	Y	1			13
							1 9							
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	19 1	181	3	Y	-0-			13
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	19 1	200	3	Y	-0-			13
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196	3	Y	-0-			13
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207	3	Y	-0-			13
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			13

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7416 - 7432			
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	178	3	Y	2			4
							2 9							
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179	3	Y	-0-			4
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17 1	180	3	Y	-0-			4
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167	3	Y	-0-			4
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232	3	Y	-0-			4
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			4

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MARTIN TR. 4														
WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1110	3	72	9	N	65	47	1	55
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	3	N	49	22	1	82
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	54	9	1080	3	N	28			110
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	9	1092	3	N	57			167
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	21	1	1021	3	N	39	153	1	53
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	63	9							53
						26	1							
						43	9			N	NO RPT			53
APPLING														
WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709														
06	6390 X	6165	-0-	-225	-0-	163	1	5959	3	Y	39			61
07	6603 X	6379	-0-	-224	-0-	43	9	6035	3	Y	69	121	1	9
08	6603 X	6265	-0-	-338	-0-	268	1	6098	3	Y	46			55
09	6270 X	6199	-0-	-71	-0-	76	9	5859	3	Y	120	132	1	43
10	6479 X	6328	-0-	-151	-0-	116	1	5975	3	Y	78	65	1	56
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	51	9			Y	NO RPT			56
						208	1							
						132	9							
						267	1							
						86	9							
CHATO 27														
WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564														
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING														
WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134														
06	6390 X	5575	-0-	-815	-0-	148	1	5390	3	Y	34			60
07	6603 X	6313	-0-	-290	-0-	37	9	5965	3	Y	76	124	1	12
08	6541 X	5866	-0-	-675	-0-	264	1	5710	3	Y	44			56
09	6330 X	5773	-0-	-557	-0-	84	9	5470	3	Y	99	115	1	40
10	6324 X	5889	-0-	-435	-0-	108	1	5562	3	Y	71	58	1	53
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	48	9			Y	NO RPT			53
						194	1							
						109	9							
						249	1							
						78	9							
APPLING														
WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457														
06	3600 X	3445	-0-	-155	-0-	91	1	3321	3	Y	30			54
07	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	33	9	3377	3	Y	65	109	1	10
08	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	150	1	3436	3	Y	46			56
09	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	72	9	3221	3	Y	62	88	1	30
10	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	65	1	3186	3	Y	72	54	1	48
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	51	9			Y	NO RPT			48
						114	1							
						68	9							
						142	1							
						79	9							

SUN T S H (OLMOS)												//CONT.//				87251 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC												WELL #:		1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 6373 - 12895		GUTIERREZ			
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								
06	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	123 157	1	9	3586	3	N	143	180	1			205									
07	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	121 161	1	9	3710	3	N	146	164	1			187									
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	76 150	1	9	3710	3	N	136	153	1			170									
09	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	122 164	1	9	3532	3	N	149					319									
10	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	145 161	1	9	3641	3	N	146	183	1			282									
11	3870	X	3680	-0-	-190	-0-	116 76	1	9	3488	3	N	69	284	1			67									
SUN T S H (WILCOX)												87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC												WELL #:		273611		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 4652 - 4655		CHATO A			
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	1	1	9 2	Y	-0-						-0-									
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1 1	1	1	9 2	Y	-0-						-0-									
08	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1 1	1	1	9 2	Y	-0-						-0-									
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1 1	1	1	9 2	Y	-0-						-0-									
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	1	1	9 2	Y	-0-						-0-									
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT						-0-									
WINSLOW, O. H.												WELL #:		25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4652 - 4660					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
APPLING 700												WELL #:		17C		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4671 - 4684					
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
APPLING 9												WELL #:		33		RRCID -> 235419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4588 - 4594					
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1 3					Y	-0-					-0-									
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					Y	-0-					-0-									
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					Y	-0-					-0-									
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1			6 3	3	Y	-0-					-0-									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1			15 3	3	Y	-0-					-0-									
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					-0-									

TAYLOR-INA HAASS, DOUGLAS L. HAASS, RANDY				88534 001 342025 WELL #: 3	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MEDINA						
				RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 1346	PERF. 226	-	230							
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. SCHWEERS				742124 WELL #: 3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	-	897						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) SABINAL RESOURCES, INC. VALENZUELA				88534 500 742124 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA									
				RRCID -> 232976	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 914	PERF. 885	-	890							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) SUTTON PRODUCING CORP. DICKINSON, J. H.				89960 250 831283 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN									
				RRCID -> 214762	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11400	-	11450							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

DICKINSON, J. H.				WELL #: 4	RRCID -> 241892	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11420	-	11440						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H.				WELL #: 4	RRCID -> 247598	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11480	-	11552						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-											

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060						
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1	RRCID -> 150905	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4698	- 4706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26 1	263 3 Y	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	376 3 Y	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	72 1	333 3 Y	-0-
09	300 N	143	-0-	-157	-0-	32 1	111 3 Y	-0-
10	341 N	81	-0-	-260	-0-	13 1	68 3 Y	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		NO RPT	-0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 7	RRCID -> 075752	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 8240	- 8266	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3	RRCID -> 078529	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8320	- 8334	
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	47 1	467 3 Y	-0-
07	744 N	243	-0-	-501	-0-	16 1	227 3 Y	-0-
08	651 N	396	-0-	-255	-0-	71 1	325 3 Y	-0-
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	77 1	263 3 Y	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	39 1	204 3 Y	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5	RRCID -> 078530	COMPL. DATE 08/26/1978	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8264	- 8282	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	17 1	13 3 Y	6
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	6
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	6
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1	RRCID -> 089720	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8208	- 8238	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8368 - 8384	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	523	3	Y	-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	327	3	Y	-0-
09	510 N	268	-0-	-242	-0-	-0-	44	1	224	3	Y	-0-
10	527 N	337	-0-	-190	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					Y	16

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8336 - 8366	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT FANSLER, LORRAINE														
WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	47	1	175	3	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	223	1	207	3	N	8			8
						9	9							
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	47	1	113	3	N	7	10	1	5
						8	9							
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			5
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304														
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	123	1	114	3	N	45			45
						50	9							
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	138	3	N	17	48	1	14
						19	9							
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			14
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296														
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	411	1	380	3	N	8			8
						9	9							
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	258	1	617	3	N	8	11	1	5
						9	9							
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			5
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368														
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	33	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	52	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	38	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510	PERF. 8326 - 8378				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		37 N	37	-0-	-0-		3 1	34	3	Y	-0-					-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH		8525	PERF. 8317 - 8349				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH		8385	PERF. 8172 - 8208				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH		8467	PERF. 8295 - 8347				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH		6200	PERF. 6076 - 6082				
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	78	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
BAKER 64		WELL #:		1	RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 8312 - 8335				
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	348	-0-	-458	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	290	-0-	-361	-0-	52	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	337	-0-	-173	-0-	76	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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 12 F		WELL #:		3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8296 - 8341			
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
06		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		2 N		-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH		8486 PERF. 8335 - 8349			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3		RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH		8416 PERF. 8279 - 8299			
06	23 N		23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y		Y	-0-			-0-
07	39 N		39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y		Y	-0-			-0-
08	31 N		17	-0-	-14	-0-	4 1	13 3	Y		Y	-0-			-0-
09	30 N		9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	Y		Y	-0-			-0-
10	31 N		7	-0-	-24	-0-	7 3		Y		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH		8463 PERF. 8290 - 8310			
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8255 - 8284			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 8		WELL #:		1		RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 711		WELL #:		3		RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH		8360 PERF. 8182 - 8211			
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	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
TRIBAR-SCHOOLFIELD																							
WELL #: E 3														RRCID -> 160197									
														COMPL. DATE 08/20/1996									
														TOTAL DEPTH 8475									
														PERF. 8309 - 8343									
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								
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-								
07		496 N	33	-0-	-463	-0-		2 1		31 3	N	-0-			-0-								
08		558 N	78	-0-	-480	-0-		14 1		64 3	N	-0-			-0-								
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		21 1		70 3	N	-0-			-0-								
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-		8 1		39 3	N	-0-			-0-								
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-								
LYSSY 72														WELL #: 7									
														RRCID -> 160605									
														COMPL. DATE 10/18/1996									
														TOTAL DEPTH 8405									
														PERF. 8240 - 8265									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
LYSSY 67														WELL #: 2									
														RRCID -> 160870									
														COMPL. DATE 11/06/1996									
														TOTAL DEPTH 8337									
														PERF. 8179 - 8204									
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-		20 1		85 3	Y	-0-			3								
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-		19 1		87 3	Y	14			17								
								15 9															
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-		20 1		87 3	Y	-0-			17								
09		120 N	112	-0-	-8	-0-		28 1		84 3	Y	-0-			17								
10		124 N	113	-0-	-11	-0-		21 1		92 3	Y	-0-			17								
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			17								
LYSSY 72														WELL #: 10									
														RRCID -> 160973									
														COMPL. DATE 12/02/1996									
														TOTAL DEPTH 8383									
														PERF. 8189 - 8217									
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		9 1		27 3	N	-0-			-0-								
07		62 N	39	-0-	-23	-0-		12 1		27 3	N	-0-			-0-								
08		31 N	21	-0-	-10	-0-		12 1		9 3	N	-0-			-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-								
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-								
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-								
LYSSY 67														WELL #: 6									
														RRCID -> 161091									
														COMPL. DATE 12/05/1996									
														TOTAL DEPTH 8390									
														PERF. 8216 - 8246									
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-		32 1		136 3	N	-0-			-0-								
07		868 N	303	-0-	-565	-0-		53 1		250 3	N	-0-			-0-								
08		465 N	195	-0-	-270	-0-		37 1		158 3	N	-0-			-0-								
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-		51 1		150 3	N	-0-			-0-								
10		310 N	191	-0-	-119	-0-		35 1		156 3	N	-0-			-0-								
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-								
LYSSY 72														WELL #: 16A									
														RRCID -> 161132									
														COMPL. DATE 12/12/1996									
														TOTAL DEPTH 8383									
														PERF. 8128 - 8152									
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-		98 1		57 3	Y	-0-			-0-								
07		124 N	6	-0-	-118	-0-		6 1			Y	-0-			-0-								
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-		284 1		17 3	Y	-0-			-0-								
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-		155 1		103 3	Y	-0-			-0-								
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-		171 1		349 3	Y	-0-			-0-								
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-								

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	810 N	7	-0-	-803	-0-	6	3	1	9	Y	1	4
07	1302 N	246	-0-	-1056	-0-	1	1	245	3	Y	-0-	4
08	713 N	52	-0-	-661	-0-	48	3	4	9	Y	-4	8
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	8
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-	8
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	8
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271	
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-18	-0-	9	1	28	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466 PERF. 8308 - 8326	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 8215 - 8251	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	Y	-0-	11
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	Y	13	24
						14	9					
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-	24
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	3	Y	-0-	24
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-	24
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	24
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402 PERF. 8209 - 8235	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508 PERF. 8323 - 8355	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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											
LYSSY 69		WELL #:		9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 8289		- 8305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3				Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		1 1		281 3		Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3				Y	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3				Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		4 1		90 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT			-0-

LYSSY 709		WELL #:		18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447 PERF. 8241		- 8258	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-7	-0-		1 1		3 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT			-0-

LYSSY 69		WELL #:		31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH		8416 PERF. 8280		- 8301	
06	60 N	48	-0-	-12	-0-		48 3				Y	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-		35 3				Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8308		- 8342	
06	570 N	102	-0-	-468	-0-		9 1		93 3		Y	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8343		- 8347	
06	379 X	126	-0-	-253	-0-		11 1		115 3		Y	-0-			-0-
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-		37 1		552 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		33 1		153 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	35	-0-	-85	-0-		8 1		27 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	66	-0-	-120	-0-		11 1		55 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		8460 PERF. 8295		- 8323	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	160	-0-	160	-0-		38 1		122 3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	257	-0-	257	-0-		42 1		215 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	167	-0-	167	-0-		584 167 3				Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		584				Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8356		- 8380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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 12 F		WELL #:		8	RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8278 - 8314	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7	RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH		8495 PERF. 8342 - 8363	
06	1290 N	716	-0-	-574	-0-	65	1	651	3	Y	-0-	-0-
07	1519 N	442	-0-	-1077	-0-	28	1	414	3	Y	-0-	-0-
08	1054 N	191	-0-	-863	-0-	34	1	157	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	88	-0-	-632	-0-	20	1	68	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	54	-0-	-380	-0-	9	1	45	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH		8424 PERF. 8243 - 8305	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH		8420 PERF. 8302 - 8318	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 8240 - 8260	
06	570 N	79	-0-	-491	-0-	12	1	49	3	Y	16	37
						18	9					
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	91	1	426	3	Y	50	53
						55	9					
08	496 N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	Y	-0-	53
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	71	1	212	3	Y	28	23
						31	9					
10	558 N	118	-0-	-440	-0-	22	1	96	3	Y	-0-	23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		23

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8186 - 8216	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)															CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																													
LYSSY "8"															WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167														
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														
06		90 N	12	-0-	-78	-0-		2 1		10 3	Y	-0-			-0-														
07		155 N	54	-0-	-101	-0-		10 1		44 3	Y	-0-			-0-														
08		124 N	71	-0-	-53	-0-		13 1		58 3	Y	-0-			-0-														
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-		22 1		64 3	Y	-0-			-0-														
10		62 N	28	-0-	-34	-0-		5 1		23 3	Y	-0-			-0-														
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-														
LYSSY 67 "C"															WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231														
06		390 N	218	-0-	-172	-0-		41 1		177 3	Y	-0-			-0-														
07		341 N	205	-0-	-136	-0-		36 1		169 3	Y	-0-			-0-														
08		279 N	255	-0-	-24	-0-		48 1		207 3	Y	-0-			-0-														
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-		72 1		215 3	Y	-0-			-0-														
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-		48 1		216 3	Y	-0-			-0-														
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-														
LYSSY 67 "C"															WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
07		14B2 EXT	33	-0-	33	33	6	1		27 3	Y	-0-			-0-														
08		14B2 EXT	53	-0-	53	86	29	1		24 3	Y	-0-			-0-														
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	294					Y	NO RPT			-0-														
TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414														
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1		160 3	Y	-0-			-0-														
07		124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1		14 3	Y	-0-			-0-														
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1		108 3	Y	-0-			-0-														
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	46	1		158 3	Y	-0-			-0-														
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1		26 3	Y	-0-			-0-														
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-														
LYSSY "8"															WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205														
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	64	1		271 3	Y	-0-			-0-														
07		310 N	215	-0-	-95	-0-	38	1		177 3	Y	-0-			-0-														
08		310 N	121	-0-	-189	-0-	23	1		98 3	Y	-0-			-0-														
09		300 N	135	-0-	-165	-0-	34	1		101 3	Y	-0-			-0-														
10		217 N	85	-0-	-132	-0-	16	1		69 3	Y	-0-			-0-														
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-														
TRIBAR, D. W. 56 "C"															WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-														
VOLPE RANCH															WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359														
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-														
07		713 N	576	-0-	-137	-0-	8	1		568 3	N	-0-			-0-														
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	97	1		302 3	N	-0-			-0-														
09		750 N	250	-0-	-500	-0-	84	1		166 3	N	-0-			-0-														
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-														
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-														

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		1SF	RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL	DEPTH	8354	PERF.	6071 -	8260			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	-0-					-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
08		496 N	200	-0-	-296	-0-	-0-	36	1	164	3	N	-0-					-0-
09		480 N	173	-0-	-307	-0-	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-
10		496 N	133	-0-	-363	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-					-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		E 1	RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL	DEPTH	8494	PERF.	6073 -	6081			
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		4SF	RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	6126 -	6141			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		11SF	RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL	DEPTH	8570	PERF.	8433 -	8455			
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					20
07		558 N	303	-0-	-255	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					20
08		310 N	230	-0-	-80	-0-	-0-	41	1	189	3	Y	-0-					20
09		300 N	45	-0-	-255	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					20
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	-0-	35	1	183	3	Y	-0-					20
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		9SF	RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	6100 -	6114			
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
09		90 N	35	-0-	-55	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		7SF	RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL	DEPTH	8490	PERF.	6078 -	8371			
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
10		279 N	73	-0-	-206	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		6SF	RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8311 -	8345			
06		600 N	49	-0-	-551	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		713 N	298	-0-	-415	-0-	-0-	53	1	245	3	Y	-0-					-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6114 - 6125							
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 - 6239							
06	966 X	76	-0-	-890	-0-	7	1	69	3	Y	-0-								-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-								-0-
08	217 N	22	-0-	-195	-0-	4	1	18	3	Y	-0-								-0-
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	Y	-0-								-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	3	Y	-0-								-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT								-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 - 6176							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67		WELL #:		8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240							
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-								-0-
07	124 N	34	-0-	-90	-0-	6	1	28	3	Y	-0-								-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-								-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	-0-								-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	-0-								-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT								-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF		RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF		RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 - 6110							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIBAR, D. W. 56 "C"															
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357															
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	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			-0-	
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-	
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	24	1	110	3	Y	-0-			-0-	
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	21	1	74	3	Y	-0-			-0-	
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-			-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT UNO MAS -A-													WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT UNO MAS -A-													WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT UNO MAS -A-													WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT UNO MAS -A-													WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	7	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD													WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	-0-			-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
D.W. TRI-BAR 712 "B"													WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	60	-0-	60	60	7	1	53	3	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	67	-0-	67	127	16	1	51	3	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	122	-0-	122	249	20	1	102	3	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	214	-0-	214	463	213	3	1	9	Y	1			1	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	463					Y	NO RPT			1	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310															
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
06	990 N	827	-0-	-163	-0-	262	1	565	3	N	-0-				15
07	1116 N	763	-0-	-353	-0-	342	1	421	3	N	-0-				15
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	385	1	382	3	N	-0-				15
09	840 N	709	-0-	-131	-0-	100	1	609	3	N	-0-				15
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	51	1	701	3	N	-0-				15
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				15
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239															
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	41	1	29	3	Y	-0-				14
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				14
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				14
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-				14
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	78	1	93	3	Y	-0-				14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374															
06	210 X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-				-0-
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252															
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288															
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-				32
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-				32
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	3	Y	-0-				32
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	-0-				32
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	3	Y	-0-				32
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				32

TRI BAR (OLMOS)														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2310 N	1214	-0-	-1096	-0-	67	1	1141	3	Y	5			18
07	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	114	1	2114	3	Y	42			60
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	18	67	1	11
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-	2	9			Y	NO RPT			19
SCHOOLFIELD 1614														
WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572														
06	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	158	1	2697	3	Y	12			29
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	195	1	3618	3	Y	44			73
08	3534 X	1658	-0-	-1876	-0-	88	1	1557	3	Y	12	73	1	12
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-	2	9			Y	NO RPT			18
APPLING TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160														
06	463 X	120	-0-	-343	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY GU B														
WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381														
06	1020 N	945	-0-	-75	-0-	172	1	734	3	N	35			48
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	184	1	861	3	N	150	162	1	36
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	165	9	780	3	N	44			80
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	NO RPT	-0-	-990	-0-	17	9			N	NO RPT			125

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ALEXANDER-MANDEL 1762 //CONT.// 499978 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT.	PROD	INJECT.	PROD	INJECT.	PROD	INJECT.	PROD	INJECT.	PROD
06	690	N	239	-0-	-451	-0-	31	1	189	3	N	17		57
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	19	9	226	3	N	11		68
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	28	1	199	3	N	33	38 1	63
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	12	9	42	3	N	27	18 1	72
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	61	1	14	9	N	13		85
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	36	3			N	NO RPT		85
VIREX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021														
TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402 WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
BRP ENERGY, LLC 041519 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901														
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-		-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-		-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-		-0-
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-		-0-
*10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-		-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897														
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-		-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-		-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-		-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-		-0-
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		-0-
11	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														
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-		-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-		-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-		-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-		-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BAKER RESOURCES, LLC				044385										
CAUTHORN, ADDAH		WELL #:		1010	RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 X	641	-0-	-79	-0-			641	2		N	-0-		-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-			3633	2		N	-0-		-0-
08	713 X	628	-0-	-85	-0-			628	2		N	-0-		-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-			564	2		N	-0-		-0-
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-			573	2		N	-0-		-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT		-0-
BROWN, S. M.				WELL #:	1	RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10260 - 10305		
06	3630 X	3542	-0-	-88	-0-			3542	2		N	-0-		-0-
07	3751 X	646	-0-	-3105	-0-			646	2		N	-0-		-0-
08	3751 X	3623	-0-	-128	-0-			3623	2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3357	-0-	-243	-0-			3357	2		N	-0-		-0-
*10	3689 X	3457	-0-	-232	-0-			3457	2		N	-0-		-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-						N	NO RPT		-0-
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206										
CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9982 - 10262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 10363 - 10400		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10136 - 10388		
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-			745	2		N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-			846	2		N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-			860	2		N	-0-		-0-
09	750 N	728	-0-	-22	-0-			728	2		N	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-			864	2		N	-0-		-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-			818	2		N	-0-		-0-
CAUTHORN -11-				WELL #:	1	RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A		
06	300 N	277	-0-	-23	-0-			277	2		N	-0-		-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-			237	2		N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-			358	2		N	-0-		-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347	2		N	-0-		-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. ALTIZER, MINNIE LEE "B"														CNTY: VAL VERDE	
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 173206															
WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2160	-0-	-780	-0-	15	1	2145	2	N	-0-				-0-
07	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-				-0-
08	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
09	2340 X	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-				-0-
10	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
11	2370 X	1985	-0-	-385	-0-	1985	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036															
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	201	1	315	2	N	-0-				-0-
07	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-				-0-
08	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-				-0-
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-				-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 10099 - 10146															
06	6270 X	4771	-0-	-1499	-0-	31	1	4740	2	N	-0-				-0-
07	6913 X	4939	-0-	-1974	-0-	4939	2			N	-0-				-0-
08	6913 X	5008	-0-	-1905	-0-	5008	2			N	-0-				-0-
09	6690 X	3870	-0-	-2820	-0-	3870	2			N	-0-				-0-
10	6758 X	4419	-0-	-2339	-0-	4419	2			N	-0-				-0-
*11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10330 - 10365															
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	28	1	1783	2	N	-0-				-0-
09	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-				-0-
10	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
11	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-				-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10308 - 10383															
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-				-0-
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-				-0-
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-				-0-
09	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-				-0-
10	5518 X	5033	-0-	-485	-0-	5033	2			N	-0-				-0-
11	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	4583	2			N	-0-				-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10256 - 10358															
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	N	-0-				-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
10	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
11	1500 N	1029	-0-	-471	-0-	1029	2			N	-0-				-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF. 10663 - 11987															
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-				-0-
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-				-0-
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-				-0-
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-				-0-
*11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, INC.			//CONT.//			173206												
ADAH - CAUTHORN			WELL #:			10A			RRCID -> 161987			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-			16601 2			N	-0-						-0-
07	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-			14867 2			N	-0-						-0-
08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-			56 1	16285	2	N	-0-						-0-
09	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-			16756 2			N	-0-						-0-
10	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-			16549 2			N	-0-						-0-
*11	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-			14870 2			N	-0-						-0-

WARDLAW			WELL #:			9A			RRCID -> 162206			COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-			5 1	136	2	N	-0-						-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-			147 2			N	-0-						-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-			154 2			N	-0-						-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-			143 2			N	-0-						-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-			145 2			N	-0-						-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-			156 2			N	-0-						-0-

CAUTHORN -A-			WELL #:			49E			RRCID -> 165989			COMPL. DATE 12/22/1997			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			1049 2			N	-0-						-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			1077 2			N	-0-						-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			1070 2			N	-0-						-0-
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-			1048 2			N	-0-						-0-
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-			993 2			N	-0-						-0-
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-			980 2			N	-0-						-0-

ALTIZER "B"			WELL #:			7B			RRCID -> 167077			COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-			3 1	1802	2	N	-0-						-0-
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-			1855 2			N	-0-						-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			34 1	1861	2	N	-0-						-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-			1801 2			N	-0-						-0-
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-			1809 2			N	-0-						-0-
11	1830 N	1601	-0-	-229	-0-			1601 2			N	-0-						-0-

ALTIZER "B"			WELL #:			9			RRCID -> 173823			COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-			3202 2			N	-0-						-0-
07	3472 X	3279	-0-	-193	-0-			3279 2			N	-0-						-0-
08	3472 X	3215	-0-	-257	-0-			3215 2			N	-0-						-0-
09	3360 X	2896	-0-	-464	-0-			2896 2			N	-0-						-0-
10	3348 X	2716	-0-	-632	-0-			2716 2			N	-0-						-0-
11	3210 X	2621	-0-	-589	-0-			2621 2			N	-0-						-0-

ALTIZER "B"			WELL #:			10			RRCID -> 175208			COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ALTIZER "B"			WELL #:			15			RRCID -> 177215			COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
06	150 N	144	-0-	-6	-0-			1 1	143	2	N	-0-						-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-			145 2			N	-0-						-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 2			N	-0-						-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 2			N	-0-						-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-						-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, INC.															
ALTIZER 48A															
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 173206															
WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	3750 X	3579	-0-	-171	-0-	18	1	3561	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2				N	-0-			-0-
08	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	3683	2				N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -A-															
WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165															
06	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2				N	-0-			-0-
07	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2				N	-0-			-0-
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2				N	-0-			-0-
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-
COE, H. W.															
WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491															
06	5730 X	5112	-0-	-618	-0-	135	1	4977	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2				N	-0-			-0-
08	5921 X	4255	-0-	-1666	-0-	4255	2				N	-0-			-0-
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-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC															
GUIDA ROSE															
WELL #: 253404 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100															
06	720 N	456	-0-	-264	-0-	456	2				N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2				N	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT			-0-
GUIDA ROSE															
WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993															
06	3030 X	1895	-0-	-1135	-0-	1895	2				N	-0-			-0-
07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2				N	-0-			-0-
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-						N	NO RPT			-0-
GUIDA ROSE															
WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690															
06	3330 X	2074	-0-	-1256	-0-	2074	2				N	-0-			-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2				N	-0-			-0-
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5040	-0-						N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE			
S & C CONSTRUCTION, INC.																	
P. Q. ALTIZER UNIT																	
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 10185 - 10205																	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																	
CAUTHORN -C- 916958																	
WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040																	
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-				-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2				N	-0-				-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2				N	-0-				-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-				-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2				N	-0-				-0-
11	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2				N	-0-				-0-
CAUTHORN -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150																	
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-				-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-				-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-				-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2				N	-0-				-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2				N	-0-				-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2				N	-0-				-0-
CAUTHORN -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932																	
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2				N	-0-				-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2				N	-0-				-0-
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2				N	-0-				-0-
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2				N	-0-				-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2				N	-0-				-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2				N	-0-				-0-
CAUTHORN -F-																	
WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A																	
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2				N	-0-				-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-				-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2				N	-0-				-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2				N	-0-				-0-
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2				N	-0-				-0-
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2				N	-0-				-0-
CAUTHORN -G-																	
WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996																	
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2				N	-0-				-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2				N	-0-				-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2				N	-0-				-0-
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	2				N	-0-				-0-
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2				N	-0-				-0-
11	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	2				N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)										//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.//		916958									
CAUTHORN -C-										WELL #:		2	RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL	DEPTH 10105	PERF. 9908	- 9866	
M	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	
06		1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2						N	-0-				-0-	
07		1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2						N	-0-				-0-	
08		1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2						N	-0-				-0-	
09		1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2						N	-0-				-0-	
10		1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2						N	-0-				-0-	
*11		1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2						N	-0-				-0-	
CAUTHORN -B-										WELL #:		2	RRCID -> 090878		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10185	PERF. 9756	- 9974
06		315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2						N	-0-				-0-	
07		329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2						N	-0-				-0-	
08		336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2						N	-0-				-0-	
09		330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2						N	-0-				-0-	
10		341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2						N	-0-				-0-	
11		330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2						N	-0-				-0-	
CAUTHORN -B-										WELL #:		3	RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL	DEPTH 10242	PERF. 9610	- 10038	
06		330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2						N	-0-				-0-	
07		341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2						N	-0-				-0-	
08		420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2						N	-0-				-0-	
09		699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2						N	-0-				-0-	
10		449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2						N	-0-				-0-	
*11		357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2						N	-0-				-0-	
CAUTHORN -B-										WELL #:		4	RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 10000	- 10030	
06		2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2						N	-0-				-0-	
07		2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	2						N	-0-				-0-	
08		2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2						N	-0-				-0-	
09		2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	2						N	-0-				-0-	
10		2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2						N	-0-				-0-	
11		2640	X	2449	-0-	-191	-0-	2449	2						N	-0-				-0-	
CAUTHORN -C-										WELL #:		3	RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 8747	- 10006	
06		5370	X	3429	-0-	-1941	-0-	3429	2						N	-0-				-0-	
07		5549	X	4344	-0-	-1205	-0-	4344	2						N	-0-				-0-	
08		4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2						N	-0-				-0-	
09		4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2						N	-0-				-0-	
10		4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2						N	-0-				-0-	
11		4680	X	4371	-0-	-309	-0-	4371	2						N	-0-				-0-	
CAUTHORN -C-										WELL #:		4	RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9492	- 9553	
06		2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2						N	-0-				-0-	
07		2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2						N	-0-				-0-	
08		2387	N	2013	-0-	-374	-0-	2013	2						N	-0-				-0-	
09		2310	N	1832	-0-	-478	-0-	1832	2						N	-0-				-0-	
10		2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2						N	-0-				-0-	
*11		2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2						N	-0-				-0-	
CAUTHORN -D-										WELL #:		4	RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9982	- 9999	
06		420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2						N	-0-				-0-	
07		409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2						N	-0-				-0-	
08		407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2						N	-0-				-0-	
09		390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2						N	-0-				-0-	
10		403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2						N	-0-				-0-	
*11		396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2						N	-0-				-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -C-														
WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1260 N	1183	-0-	-77	-0-		1183	2			N	-0-		-0-
07	1240 N	1034	-0-	-206	-0-		1034	2			N	-0-		-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-		-0-
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-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157														
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2			N	-0-		-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2			N	-0-		-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	2			N	-0-		-0-
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-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920														
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2			N	-0-		-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	2			N	-0-		-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	2			N	-0-		-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			N	-0-		-0-
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-		1193	2			N	-0-		-0-
11	1530 N	1393	-0-	-137	-0-		1393	2			N	-0-		-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184														
06	2970 X	1870	-0-	-1100	-0-		1870	2			N	-0-		-0-
07	2914 X	2441	-0-	-473	-0-		2441	2			N	-0-		-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		3612	2			N	-0-		-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		2912	2			N	-0-		-0-
10	2449 X	2251	-0-	-198	-0-		2251	2			N	-0-		-0-
11	3510 X	2502	-0-	-1008	-0-		2502	2			N	-0-		-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790														
06	510 N	324	-0-	-186	-0-		324	2			N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-		-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2			N	-0-		-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			N	-0-		-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-		627	2			N	-0-		-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845														
06	3750 X	3065	-0-	-685	-0-		3065	2			N	-0-		-0-
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3323	2			N	-0-		-0-
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		3964	2			N	-0-		-0-
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3376	2			N	-0-		-0-
10	3317 X	3164	-0-	-153	-0-		3164	2			N	-0-		-0-
11	3840 X	3443	-0-	-397	-0-		3443	2			N	-0-		-0-
CAUTHORN -C-														
WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926														
06	720 N	666	-0-	-54	-0-		666	2			N	-0-		-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-		704	2			N	-0-		-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-		-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	2			N	-0-		-0-
10	713 N	692	-0-	-21	-0-		692	2			N	-0-		-0-
11	690 N	666	-0-	-24	-0-		666	2			N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -E-														
WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-			-0-
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-			-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN "G"														
WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032														
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880														
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1293	-0-	-237	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	462	-0-	-1026	-0-	462	2			N	-0-			-0-
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772														
06	6030 X	5443	-0-	-587	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
07	6076 X	5572	-0-	-504	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
08	5828 X	5483	-0-	-345	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
09	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
10	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
11	5430 X	5134	-0-	-296	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -G-														
WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10030 - 10076														
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960														
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004														
06	1890 X	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1641	-0-	-459	-0-	1641	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	916958														
CAUTHORN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9764 -	9784				
M	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	
06	1410 N	1281	-0-	-129	-0-		1281	2				N	-0-					-0-	
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-		1367	2				N	-0-					-0-	
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-		1374	2				N	-0-					-0-	
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-	
CAUTHORN -J-				WELL #:	1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	9700 -	9750				
06	5280 X	4929	-0-	-351	-0-		4929	2				N	-0-					-0-	
07	5270 X	5006	-0-	-264	-0-		5006	2				N	-0-					-0-	
08	5270 X	4942	-0-	-328	-0-		4942	2				N	-0-					-0-	
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-	
J. A. RANCH -L-				WELL #:	L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9612 -	9674				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	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				
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-		1133	2				N	-0-					-0-	
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-		1141	2				N	-0-					-0-	
08	1178 N	1139	-0-	-39	-0-		1139	2				N	-0-					-0-	
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-	
CAUTHORN -B-				WELL #:	9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	10385	PERF.	10100 -	10158				
06	1950 N	1660	-0-	-290	-0-		1660	2				N	-0-					-0-	
07	2015 N	1751	-0-	-264	-0-		1751	2				N	-0-					-0-	
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-		1798	2				N	-0-					-0-	
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-	
J. A. RANCH -L-				WELL #:	3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.	9554 -	10678				
06	240 N	221	-0-	-19	-0-		221	2				N	-0-					-0-	
07	248 N	225	-0-	-23	-0-		225	2				N	-0-					-0-	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2				N	-0-					-0-	
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-	
CAUTHORN -F-				WELL #:	5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9944 -	10085				
06	4140 X	2686	-0-	-1454	-0-		2686	2				N	-0-					-0-	
07	3441 X	2628	-0-	-813	-0-		2628	2				N	-0-					-0-	
08	3286 X	2529	-0-	-757	-0-		2529	2				N	-0-					-0-	
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-	

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			916958									
RANCH. J. A. -L-			WELL #:			4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF. 9560 - 9951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2				N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2				N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2				N	-0-			-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2				N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-			WELL #:			3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9698 - 9852		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)						93874 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, INC.						173206									
ALTIZER			WELL #:			5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10397 - 10409		
06	3630 X	3337	-0-	-293	-0-	3337	2				N	-0-			-0-
07	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2				N	-0-			-0-
08	3689 X	3399	-0-	-290	-0-	73	1	3326	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2				N	-0-			-0-
10	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2				N	-0-			-0-
11	3330 X	2904	-0-	-426	-0-	2904	2				N	-0-			-0-

ALTIZER "B"			WELL #:			9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415 - 10432		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	401	1	6954	2		N	-0-			-0-
07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	568	1	11435	2		N	-0-			-0-
08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	313	1	7127	2		N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A"			WELL #:			1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8889 - 8992		
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2		N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
EARWOOD G.U. 2			WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-			-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 1			WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818		
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	2	N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-			-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "B"			WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804		
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	N	-0-			-0-
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	261	1	5258	2	N	-0-			-0-
08	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	385	1	8765	2	N	-0-			-0-
09	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	401	1	8433	2	N	-0-			-0-
10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	416	1	8270	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	7054	-0-	-56	-0-	359	1	6695	2	N	-0-			-0-
NEWBY "A"			WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880		
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-			-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1613	2	N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	N	-0-			-0-
*11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1686	2	N	-0-			-0-
NEWBY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100		
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	143	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-			-0-
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	106	1	2421	2	N	-0-			-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	2	N	-0-			-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1187	-0-	-433	-0-	60	1	1127	2	N	-0-			-0-
EARWOOD G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156		
06	3060 X	2943	-0-	-117	-0-	160	1	2783	2	N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	158	1	3179	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2600	-0-	-562	-0-	109	1	2491	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	1869	-0-	-1191	-0-	85	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	1844	-0-	-1318	-0-	88	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	1967	-0-	-1093	-0-	100	1	1867	2	N	-0-			-0-
NEWBY G. U. 2			WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS														
HILCORP ENERGY COMPANY																										
NEWBY "A"																										
												//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
												//CONT.//	386310													
												WELL #:	3	RRCID -> 172050				COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 10016			PERF. 8756 - 8828		
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										
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	N		-0-			-0-										
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	N		-0-			-0-										
08		1147 N	917	-0-	-230	-0-	39	1	878	2	N		-0-			-0-										
09		1110 N	915	-0-	-195	-0-	42	1	873	2	N		-0-			-0-										
*10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N		-0-			-0-										
*11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	N		-0-			-0-										
NEWBY G. U. 3												WELL #:	1	RRCID -> 172566				COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8846 - 8920		
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	N		-0-			-0-										
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N		-0-			-0-										
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N		-0-			-0-										
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N		-0-			-0-										
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N		-0-			-0-										
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N		-0-			-0-										
EARWOOD "A"												WELL #:	4	RRCID -> 173842				COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8826 - 9022		
06		1770 X	586	-0-	-1184	-0-	32	1	554	2	N		-0-			-0-										
07		961 X	729	-0-	-232	-0-	35	1	694	2	N		-0-			-0-										
08		1023 X	748	-0-	-275	-0-	32	1	716	2	N		-0-			-0-										
09		990 X	726	-0-	-264	-0-	33	1	693	2	N		-0-			-0-										
10		1023 X	733	-0-	-290	-0-	35	1	698	2	N		-0-			-0-										
*11		798 X	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N		-0-			-0-										
EARWOOD "A"												WELL #:	5	RRCID -> 175798				COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 9026			PERF. 8880 - 9026		
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N		-0-			-0-										
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N		-0-			-0-										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N		-0-			-0-										
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N		-0-			-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
EARWOOD "A"												WELL #:	6	RRCID -> 176804				COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 9190			PERF. 9001 - 9190		
06		990 N	735	-0-	-255	-0-	40	1	695	2	N		-0-			-0-										
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N		-0-			-0-										
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	120	1	2727	2	N		-0-			-0-										
09		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	99	1	2074	2	N		-0-			-0-										
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	77	1	1522	2	N		-0-			-0-										
*11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N		-0-			-0-										
EARWOOD "A"												WELL #:	7	RRCID -> 177156				COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8990			PERF. 8785 - 8990		
06		480 N	184	-0-	-296	-0-	10	1	174	2	N		-0-			-0-										
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N		-0-			-0-										
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N		-0-			-0-										
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N		-0-			-0-										
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N		-0-			-0-										
11		420 N	292	-0-	-128	-0-	15	1	277	2	N		-0-			-0-										
WHITEHEAD "45"												WELL #:	1	RRCID -> 177421				COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160			PERF. 8901 - 9160		
06		1155 X	299	-0-	-856	-0-	16	1	283	2	N		-0-			-0-										
07		194 X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N		-0-			-0-										
08		341 N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	N		-0-			-0-										
09		300 N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N		-0-			-0-										
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N		-0-			-0-										
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N		-0-			-0-										

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH	9140	PERF. 9025 -	9044
M O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9162 -	9200
06	750 N	14	-0-	-736	-0-	1	1	13 2	N	-0-		-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700 2	N	-0-		-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848 2	N	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841 2	N	-0-		-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838 2	N	-0-		-0-
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847 2	N	-0-		-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH	11007	PERF. 8876 -	8978
06	14B2 EXT	3052	-0-	3052	8409	166	1	2886 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2823	-0-	2823	11232	134	1	2689 2	N	-0-		-0-
08	14251 X	3019	-0-	-11232	-0-	127	1	2892 2	N	-0-		-0-
09	4200 X	2826	-0-	-1374	-0-	128	1	2698 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	2673	-0-	-1295	-0-	128	1	2545 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2197	-0-	-863	-0-	112	1	2085 2	N	-0-		-0-
NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8770 -	8884
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534 2	N	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099 2	N	-0-		-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759 2	N	-0-		-0-
10	713 N	482	-0-	-231	-0-	23	1	459 2	N	-0-		-0-
11	900 N	547	-0-	-353	-0-	28	1	519 2	N	-0-		-0-
EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9100 -	9188
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	30	1	514 2	N	-0-		-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	27	1	544 2	N	-0-		-0-
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	21	1	469 2	N	-0-		-0-
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	21	1	446 2	N	-0-		-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	22	1	428 2	N	-0-		-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504 2	N	-0-		-0-
WHITEHEAD 45		WELL #:		4	RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH	9333	PERF. 8931 -	9081
06	14B2 EXT	2387	-0-	2387	4698	130	1	2257 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3018	-0-	3018	7716	143	1	2875 2	N	-0-		-0-
08	10637 X	2921	-0-	-7716	-0-	123	1	2798 2	N	-0-		-0-
09	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	133	1	2803 2	N	-0-		-0-
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	147	1	2918 2	N	-0-		-0-
*11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	151	1	2808 2	N	-0-		-0-
EARWOOD "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH	9128	PERF. 8775 -	8853
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195 2	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257 2	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394 2	N	-0-		-0-
10	217 N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS												
HILCORP ENERGY COMPANY																									
EARWOOD G.U. 1																									
													//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	386310											
													WELL #:	2	RRCID -> 181814			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH	9009	PERF. 8906	-	9009
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE						
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
*10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
EARWOOD G. U. 2													WELL #:	2	RRCID -> 181819			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8836	-	8946
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
WHITEHEAD 45													WELL #:	3	RRCID -> 182081			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8930	-	9090
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
EARWOOD "B"													WELL #:	6	RRCID -> 185132			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH	9211	PERF. 8920	-	9076
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
WALKER, R. C.													WELL #:	1	RRCID -> 186006			COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8830	-	8953
06	14B2	EXT	1011	-0-	1011	3027	55	1	956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	14B2	EXT	41	-0-	41	3068	2	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	3068	X	-0-	-0-	-3068	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
NEWBY A													WELL #:	4	RRCID -> 194616			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH	9309	PERF. 8865	-	8974
06	8040	X	7621	-0-	-419	-0-	415	1	7206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	8308	X	8280	-0-	-28	-0-	392	1	7888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	352	1	8023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	8040	X	7012	-0-	-1028	-0-	319	1	6693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	8308	X	8283	-0-	-25	-0-	397	1	7886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	8040	X	7026	-0-	-1014	-0-	357	1	6669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
NEWBY G.U. 2													WELL #:	2C	RRCID -> 195698			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8740	-	8864
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	775	N	682	-0-	-93	-0-	33	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	32	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
WHITEHEAD "45"															
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	750 N	160	-0-	-590	-0-	9	1	151	2	N	-0-				-0-
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	N	-0-				-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	2	N	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-				-0-
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	8	1	161	2	N	-0-				-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"												WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786			
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-				-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-				-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	70	1	1603	2	N	-0-				-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	N	-0-				-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-				-0-
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095			
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1817	2	N	-0-				-0-
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	N	-0-				-0-
08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-				-0-
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-
EARWOOD G. U. 1												WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078			
06	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	62	1	1083	2	N	-0-				-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-				-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	N	-0-				-0-
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-
NEWBY "B"												WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858			
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	-0-				-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	N	-0-				-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	2	N	-0-				-0-
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-
NEWBY "A"												WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832			
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-				-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-				-0-
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-
WHITEHEAD "45"												WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004			
06	14B2 EXT	1802	-0-	1802	2884	98	1	1704	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2488	-0-	2488	5372	118	1	2370	2	N	-0-				-0-
08	7276 X	1904	-0-	-5372	-0-	80	1	1824	2	N	-0-				-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WHITEHEAD "46"		WELL #:		1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL		DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		510 N	458	-0-	-0-	-52	-0-		25	1	433	2	N	-0-			-0-
07		527 N	485	-0-	-0-	-42	-0-		23	1	462	2	N	-0-			-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	575	2	N	-0-			-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	465	2	N	-0-			-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	482	2	N	-0-			-0-
11		510 N	491	-0-	-0-	-19	-0-		25	1	466	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL		DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110			
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	3325	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	2913	-0-	-0-	-683	-0-		138	1	2775	2	N	-0-			-0-
08		3596 X	3271	-0-	-0-	-325	-0-		138	1	3133	2	N	-0-			-0-
09		3480 X	2970	-0-	-0-	-510	-0-		135	1	2835	2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2778	-0-	-0-	-818	-0-		133	1	2645	2	N	-0-			-0-
11		3480 X	2848	-0-	-0-	-632	-0-		145	1	2703	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL		DEPTH 9464		PERF. 9021 - 9236			
06	14B2	EXT	3296	-0-	-0-	3296	6425		180	1	3116	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	2744	-0-	-0-	2744	9169		130	1	2614	2	N	-0-			-0-
08	12106	X	2937	-0-	-0-	-9169	-0-		124	1	2813	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2733	-0-	-0-	-567	-0-		124	1	2609	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3107	-0-	-0-	-303	-0-		149	1	2958	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2735	-0-	-0-	-565	-0-		139	1	2596	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL		DEPTH 11321		PERF. 9008 - 9082			
06		1290 N	1261	-0-	-0-	-29	-0-		69	1	1192	2	N	-0-			-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1334	2	N	-0-			-0-
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1523	2	N	-0-			-0-
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1655	2	N	-0-			-0-
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1875	2	N	-0-			-0-
*11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1534	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL		DEPTH 10190		PERF. 8936 - 8988			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #:		3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL		DEPTH 9780		PERF. 8752 - 8772			
06	14B2	EXT	1609	-0-	-0-	1609	3738		88	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3738						N	-0-			-0-
08	3738	X	-0-	-0-	-0-	-3738	-0-						N	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-0-	-1620	-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-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL		DEPTH 10087		PERF. 8740 - 8920			
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	739	2	N	-0-			-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	748	2	N	-0-			-0-
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	732	2	N	-0-			-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	701	2	N	-0-			-0-
10		744 N	585	-0-	-0-	-159	-0-		28	1	557	2	N	-0-			-0-
11		720 N	692	-0-	-0-	-28	-0-		35	1	657	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH	10164	PERF. 8818 - 8926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2283	-0-	2283	5212	124	1	2159	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2497	-0-	2497	7709	118	1	2379	2	N	-0-		-0-
08	10068 X	2359	-0-	-7709	-0-	99	1	2260	2	N	-0-		-0-
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-
NEWBY 151 "D"													
		WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF. 8834 - 8886	
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		-0-
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-
EARWOOD G U 1													
		WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	10180	PERF. 9068 - 9186	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-		-0-
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	24	1	488	2	N	-0-		-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-		-0-
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-
EARWOOD "A"													
		WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	10385	PERF. 9004 - 9096	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-		-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	-0-		-0-
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-
WALKER, R. C.													
		WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	11275	PERF. 9116 - 9228	
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	N	-0-		-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	2	N	-0-		-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	100	1	2273	2	N	-0-		-0-
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-
NEWBY GU 1													
		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8682 - 8859	
06	1140 X	946	-0-	-194	-0-	52	1	894	2	N	-0-		-0-
07	1178 X	859	-0-	-319	-0-	41	1	818	2	N	-0-		-0-
08	1178 X	955	-0-	-223	-0-	40	1	915	2	N	-0-		-0-
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-
NEWBY 151 "D"													
		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8852 - 8926	
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-		-0-
07	527 N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	N	-0-		-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
NEWBY G. U. 1											WELL #: 2		RRCID -> 226894
											COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITEHEAD "45"											WELL #: 8		RRCID -> 242033
											COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992
06	14B2	EXT	41	-0-	41	626		2	1	39	2	N	-0-
07	14B2	EXT	85	-0-	85	711		4	1	81	2	N	-0-
08	1040	X	329	-0-	-711	-0-		14	1	315	2	N	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WARD BOX (OLMOS)				95148 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
OXSON CO.				630596									
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #:		1	RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A													
		WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL	DEPTH	10724	PERF.10231 - 10395		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A													
		WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10273 - 10364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A													
		WELL #:	9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B													
		WELL #:	10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B													
		WELL #:	14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800)		95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671						
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #: 2	RRCID -> 137194	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773 - 4779	
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #: 5	RRCID -> 178920	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784 - 4798	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
WEIGANG (REKLAW)		95888 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502						
HURT & TARTT		WELL #: 5	RRCID -> 203306	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787	PERF. 3685 - 3689	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		96950 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978						
VT BECKMAN, M. A.		WELL #: 1	RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10317 - 10413	
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2	N	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
VT STOREY ESTATE		WELL #: 7	RRCID -> 132136	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10311 - 10393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
VT BECKMAN, M. A.		WELL #: 2	RRCID -> 133372	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10263 - 10291	
06	990 N	911	-0-	-79	-0-	64 1	847 2	N
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73 1	970 2	N
08	899 N	513	-0-	-386	-0-	36 1	477 2	N
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N
10	1054 N	967	-0-	-87	-0-	69 1	898 2	N
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT BECKMAN, M.A.		WELL #:		4	RRCID -> 145461		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10493	PERF.10284 - 10485				
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
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	34	1	453	2	N	-0-			-0-
08	527 N	160	-0-	-367	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-			-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	2	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 196353		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10617	PERF.10315 - 10418				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	40	1	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1	13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID -> 221325		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10750	PERF.10290 - 10336				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDFLOWER (STRAWN)		97368 375			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		082443												
WHITEHEAD "30"		WELL #:		1	RRCID -> 163948		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9760 - 10350				
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID -> 164283		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 11002	PERF. 9960 - 9980				
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-			-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
EXXON MILLS -39-		WELL #:	1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	
								PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3			-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3			-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3			-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3			-0-
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 3			-0-
11	3450	X	3435	-0-	-15	-0-	3435 3			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC		653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802 3			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			-0-
11	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
06	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	2071 3			-0-
07	2759	X	1711	-0-	-1048	-0-	1711 3			-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 3			-0-
09	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	2047 3			-0-
10	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267 3			-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-		N	NO RPT	-0-
MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3			-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3			-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3			-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3			-0-
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3			-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-		N	NO RPT	-0-
MILLS -18-		WELL #:	1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3			-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3			-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3			-0-
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3			-0-
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3			-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT	-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3			-0-
07	3565	X	2763	-0-	-802	-0-	2763 3			-0-
08	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188 3			-0-
09	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719 3			-0-
10	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583 3			-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		N	NO RPT	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	2098 3			N	-0-					-0-
07		3410 X	2962	-0-	-448	-0-	2962 3			N	-0-					-0-
08		4092 X	3434	-0-	-658	-0-	3434 3			N	-0-					-0-
09		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 3			N	-0-					-0-
*10		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3			N	-0-					-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		3156 3			N	-0-					-0-
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		3533 3			N	-0-					-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		3729 3			N	-0-					-0-
09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-		4828 3			N	-0-					-0-
10	3534 X	3460	-0-	-74	-0-		3460 3			N	-0-					-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600							
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		4666 3			N	-0-					-0-
07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-		8064 3			N	-0-					-0-
08	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-		11649 3			N	-0-					-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-		5529 3			N	-0-					-0-
*10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-		9300 3			N	-0-					-0-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-		18223 3			N	-0-					-0-
07	19125 X	19125	-0-	-0-	-0-		19125 3			N	-0-					-0-
08	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-		24118 3			N	-0-					-0-
09	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-		22120 3			N	-0-					-0-
*10	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-		20033 3			N	-0-					-0-
11	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	3			N	-0-				-0-
07		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	3			N	-0-				-0-
08		14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			N	-0-				-0-
09		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	3			N	-0-				-0-
*10		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-				-0-
11		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		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							
06		3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2862	3			N	-0-				-0-
07		3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			N	-0-				-0-
08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-				-0-
09		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-				-0-
10		3348 X	3176	-0-	-172	-0-	3176	3			N	-0-				-0-
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720							
06		3000 N	2504	-0-	-496	1556	2504	3			N	-0-				-0-
07		3100 N	2938	-0-	-162	1394	2938	3			N	-0-				-0-
08		6281 X	4887	-0-	-1394	-0-	4887	3			N	-0-				-0-
09		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-				-0-
*10		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-				-0-
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002							
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-				-0-
07		4061 X	2633	-0-	-1428	-0-	2633	3			N	-0-				-0-
08		4061 X	2933	-0-	-1128	-0-	2933	3			N	-0-				-0-
09		3510 X	2655	-0-	-855	-0-	2655	3			N	-0-				-0-
*10		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-				-0-
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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 #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316				
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
06	4530 X	4036	-0-	-494	-0-	4036 3		N	-0-			-0-
07	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4332 3		N	-0-			-0-
08	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 3		N	-0-			-0-
09	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 3		N	-0-			-0-
*10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 3		N	-0-			-0-
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592				
06	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596 3		N	-0-			-0-
07	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287 3		N	-0-			-0-
08	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598 3		N	-0-			-0-
09	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14905 3		N	-0-			-0-
*10	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12874 3		N	-0-			-0-
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972				
06	428 X	-0-	-0-	-428	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
*10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
*10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
11	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				
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	678 3		N	-0-			-0-
11	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				
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 3		N	-0-			-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 3		N	-0-			-0-
08	5146 X	5132	-0-	-14	-0-	5132 3		N	-0-			-0-
09	4980 X	4942	-0-	-38	-0-	4942 3		N	-0-			-0-
10	4929 X	4125	-0-	-804	-0-	4125 3		N	-0-			-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985				
06	6150 X	6126	-0-	-24	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 3		N	-0-			-0-
08	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434 3		N	-0-			-0-
09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 3		N	-0-			-0-
*10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 3		N	-0-			-0-
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SHEER ENERGY, LLC				772753											
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	486	-0-	-1584	-0-	486 2			N	-0-				-0-
07	1581	N	350	-0-	-1231	-0-	350 2			N	-0-				-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-				-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-				-0-
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170 2			N	-0-				-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-				-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797					
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	162 2			N	-0-				-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117 2			N	-0-				-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-				-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-				-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57 2			N	-0-				-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-				-0-
WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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						
06	4380	X	3339	-0-	-1041	-0-	3339 3			N	-0-				-0-
07	4526	X	3988	-0-	-538	-0-	3988 3			N	-0-				-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 3			N	-0-				-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3			N	-0-				-0-
10	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	3629 3			N	-0-				-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832						
06	2270	N	1918	-0-	-352	-0-	1918 3			N	-0-				-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3			N	-0-				-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3			N	-0-				-0-
09	2820	X	1885	-0-	-935	-0-	1885 3			N	-0-				-0-
10	2914	X	2151	-0-	-763	-0-	2151 3			N	-0-				-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT				-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC			653223										
MILLS "15"			WELL #:	2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	2840 - 3537	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS "18"			WELL #:	3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF.	2774 - 3324	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	4020 X		3011	-0-	-1009	-0-	3011	3	N	-0-			-0-
07	4478 X		4478	-0-	-0-	-0-	4478	3	N	-0-			-0-
08	7289 X		7289	-0-	-0-	-0-	7289	3	N	-0-			-0-
09	6034 X		6034	-0-	-0-	-0-	6034	3	N	-0-			-0-
*10	4402 X		4402	-0-	-0-	-0-	4402	3	N	-0-			-0-
11	4020 X		NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS 16			WELL #:	2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	3166 - 3198	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
COLE		WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH		4760 PERF. 3495 - 3764	
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4036 - 4600	
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH		4294 PERF. 3905 - 4106	
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-				6 2			N	-0-			-0-
07		10 N	4	-0-	-6	-0-				4 2			N	-0-			-0-
08		12 N	4	-0-	-8	-0-				4 2			N	-0-			-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							N	NO RPT			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-				4 2			N	-0-			-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-				3 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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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			
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-				40 1			N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-				37 1			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0- B	-0-				36 1			N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-				40 1			N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-				39 1			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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			
06		50 N	50	-0-	-0- B	-0-				50 1			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-				35 1			N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0- B	-0-				40 1			N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-				37 1			N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-				36 1			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936			
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-				54 1			N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0- B	-0-				51 1			N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-				49 1			N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-				47 1			N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0- B	-0-				54 1			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-							N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788														
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942														
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599														
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596														
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-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	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
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48	1			N	-0-				-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-		51	1			N	-0-				-0-
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62	1			N	-0-				-0-
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-		45	1			N	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65	1			N	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891						
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-		54	1			N	-0-				-0-
07		62 N	59	-0-	-3 B	-0-		59	1			N	-0-				-0-
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-		44	1			N	-0-				-0-
09		60 N	57	-0-	-3 B	-0-		57	1			N	-0-				-0-
10		62 N	46	-0-	-16 B	-0-		46	1			N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625						
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43	1			N	-0-				-0-
07		62 N	44	-0-	-18 B	-0-		44	1			N	-0-				-0-
08		62 N	39	-0-	-23 B	-0-		39	1			N	-0-				-0-
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38	1			N	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35	1			N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.				546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 175 T	RRCID -> 106222	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2825 - 2831	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 177 T	RRCID -> 106228	COMPL. DATE 04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2864 - 2872	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 3 T	RRCID -> 094152	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2704 - 2734	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1				-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 1				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1				-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-

PRYOR RANCH				WELL #: 32 T	RRCID -> 094315	COMPL. DATE 11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2962 - 2972	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1				-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1				-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-

PRYOR RANCH				WELL #: 20 T	RRCID -> 094317	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2993 - 3000	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1				-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1				-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 1				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-

PRYOR RANCH				WELL #: 4 C	RRCID -> 094319	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2902 - 2914	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)										CAPACITY										CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										98075 250 NON-ASSOCIATED													
PRYOR RANCH										WELL #: 11 T RRCID -> 094320										COMPL. DATE 07/13/1979			
										TOTAL DEPTH 3058										PERF. 2830 - 2850			

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144					
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-	
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786					
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-	
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-	
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-	
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-	
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-				-0-	
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-				-0-	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-				-0-	
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-				-0-	
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-				-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-	
PRYOR RANCH										WELL #: 186	RRCID -> 116837	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2592	-	2622
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PRYOR RANCH										WELL #: 118	RRCID -> 124933	COMPL. DATE 07/26/1987	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2574	-	2579
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)										98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 7 T	RRCID -> 094673	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2709	-	2721
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	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
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-				-0-	
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-				-0-	
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-				-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-				-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-				-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 19 C	RRCID -> 094318	COMPL. DATE 08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2828 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (ELAINE)			98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 4 T	RRCID -> 100437	COMPL. DATE 04/23/1982	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 3030 - 3042
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 100	RRCID -> 122107	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2735 - 2746
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)			98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 2 C	RRCID -> 121757	COMPL. DATE 06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 1971 - 1978
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	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
06		60 N	48	-0-	-12	-0-			48 1			N	-0-					-0-	
07		62 N	49	-0-	-13	-0-			49 1			N	-0-					-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 1			N	-0-					-0-	
09		60 N	57	-0-	-3	-0-			57 1			N	-0-					-0-	
10		62 N	49	-0-	-13	-0-			49 1			N	-0-					-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2530)					98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.					546675														
PRYOR RANCH			WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 127			RRCID -> 126716			COMPL. DATE 12/16/1988			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	126	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	131	1	421	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	80	1	255	2	N	-0-	-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						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	47	-0-	-418	-0-	11	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	142	1	450	2	N	-0-	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	
LINDHOLM-HANSON GU														
WELL #:		3		RRCID -> 251859		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510						
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	101	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	127	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	276	-0-	-144	-0-	66	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-	